
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731												
L. CORNELIUS		WELL #: 13		RRCID -> 263781		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 12619 PERF. N/A						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900												
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
VASTAR FEE		WELL #: 2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-
ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599												
STATE LEASE 103230		WELL #: 0001 L		RRCID -> 264826		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
TYRRELL-COMBEST B		WELL #: 1		RRCID -> 276143		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-

WILDCAT														
BBX OPERATING, L.L.C.														
BONETTI, LOUISE														
WELL #: 2 RRCID -> 164126 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A														
CNTY: COLORADO														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	-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-
BLUESTEM NATURAL GAS LLC														
ODDIE FIELDS														
WELL #: 1 RRCID -> 292309 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10954 - 10962														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-
OLIPDP II, LLC														
BP AMERICA A-76 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 207994 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
RICE UNIVERSITY A 460														
WELL #: 2 RRCID -> 242845 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POWELL GROUP														
WELL #: 1 RRCID -> 257139 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BAYOU BEND CCS LLC														
SL20220050														
WELL #: M 1 RRCID -> 298601 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 8408 PERF. N/A														
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT														
GCOWS OPERATING LLC														
SEABREEZE LAND COMPANY														
WELL #: 16ST RRCID -> 175879 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10830 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	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THE GEORGE FOUNDATION														
WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ORETTA HOLDINGS LLC														
FOSTER "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 191847 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 11290 - 11300														
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-
CARR RESOURCES, INC.														
BLACKJACK														
WELL #: 1 RRCID -> 176480 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 15001 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIRTLAW														
WELL #: 1 RRCID -> 234011 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16033 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
JOHNSON, B. P.														
WELL #: 1 RRCID -> 202876 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9858 - 9982														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		//CONT.//		206081							
BP AMERICA A-62		WELL #:		1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588	-	8762	
M	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	-	11932	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
TURNER, B. L.		WELL #:		15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	-	4352	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144							
POWELL		WELL #:		1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	-	12730	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489							
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	-	10511	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

WILDCAT												CNTY: MATAGORDA							
HENNIG PRODUCTION CO., INC.																			
PRASIFKA, JOE TERRY																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 208837																			
COMPL. DATE 02/21/2004																			
TOTAL DEPTH 14627																			
PERF.14307 - 14328																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC																			
KEYSTONE MILLS																			
WELL #: 46																			
RRCID -> 190877																			
COMPL. DATE 12/16/2001																			
TOTAL DEPTH 10925																			
PERF.10488 - 10494																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HILCORP ENERGY COMPANY																			
OLD OCEAN UNIT																			
WELL #: 102																			
RRCID -> 138163																			
COMPL. DATE 01/23/1991																			
TOTAL DEPTH 11135																			
PERF.10380 - 10405																			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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																			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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																			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	04	05	06	07	08												
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-

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2862	-	2866			
03	04	05	06	07	08												
T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482	-	8488			
03	04	05	06	07	08												
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A					
03	04	05	06	07	08												
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF.	N/A					
03	04	05	06	07	08												
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.	12822	-	12844			
03	04	05	06	07	08												
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.	13416	-	13450			
03	04	05	06	07	08												
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID -> 291359		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #:		23	RRCID -> 166845		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12620						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544													
DIERKING UNIT				WELL #:		2RE	RRCID -> 192717		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 15740 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4		RRCID -> 210127		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 8025 - 8027	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R		RRCID -> 227310		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		64		RRCID -> 291368		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 16520		PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

NECHES TRANSPORT INC.				601854									
BP "B"		WELL #:		1		RRCID -> 210886		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11030		PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

HICKORY CREEK		WELL #:		1		RRCID -> 233354		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 10032 - 10042	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"			WELL #:			1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	10244	-	10252		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PETRO-SMITH OPERATING LLC MONTE CARLO UNIT			WELL #:			660313 1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-
POCO LLC HBR RUBEL			WELL #:			668802 1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC STAFFORD, JOE W. ET AL			WELL #:			681327 2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9120	-	9126		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:			1	RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10612	-	10620		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327												
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 180815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10970 - 11055					
M	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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VASTAR BONNER				WELL #:	1	RRCID -> 183973		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 19458		PERF.14396 - 14473				
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
*07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675												
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 165882		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 12015		PERF. N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	105	RRCID -> 280813		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 2960 - 3952				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

RUST OIL CORP.				737890												
MUNSON, H.C.				WELL #:	4	RRCID -> 251465		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11848		PERF. N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277												
HERRIN				WELL #:	1	RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268		PERF. N/A				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12770	- 16190	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
NELSON TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
84 ENERGY LLC		856467								
GRANBURY		WELL #:		1	RRCID -> 260375	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 8645	- 10809	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554								
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
TRI-C RESOURCES, LLC		868622								
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082	- 12088	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
UPLAND OPERATING, LLC				878942									
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VIA OIL COMPANY				884905									
SMITHERS		WELL #:		1		RRCID -> 163769		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 11642		PERF. N/A	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT		282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT		282
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999													
VIPER S.W.D., LLC				886209									
MALOTA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 248811		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 5734 - 5742	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 209805		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13508		PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
BLACK STONE A-535		WELL #:		1		RRCID -> 266927		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13183		PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263									
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 216955		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 2000		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		950523	RRCID -> 204820		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 20600		PERF. N/A	
BLACK STONE "DJ"				1								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14484		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ZAZA ENERGY, LLC		WELL #:		950545	RRCID -> 262753		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 12061		PERF. N/A	
GIBBS BROTHERS				1H								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ACE, NORTH (2850)		00420 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK							
ARCADIA OPERATING, LLC		028734													
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #:		1		RRCID -> 293200		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2806 - 2856			
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
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-

ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734								
SANTA FE "B"				WELL #:	2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2966 -	2972	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

ACE, NORTH (4850)				00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"				WELL #:		1		RRCID -> 294075		COMPL. DATE 05/24/2004	
								TOTAL DEPTH		5051 PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST)					00650 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER		
LOW-END OIL LLC					510360							
ARCO FEE 99 UNIT					WELL #:	RRCID -> 254226	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	6476 - 6482	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			72	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			72	
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	
PLUGGED AND ABANDONED					07/11/2018							

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)				00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER		
DELFIN OPERATING, LLC				212175									
PINEY WOODS				WELL #:		1		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	650				Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	24	-0-	24	674	24	2		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PINEY WOODS				WELL #:	2	RRCID ->	279194	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7374 -	7382
03	DLQ	G-10	75	-0-	75	4073	75	2		Y	-0-			94
04	DLQ	G-10	112	-0-	112	4185			9 9	Y	8	61 1		41
05		3000 N	-0-	-0-	-3000	1185	103	2		Y	2			43
06		1185 N	-0-	-0-	-1185	-0-				Y	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)														//CONT.//		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER			
DELFIN OPERATING, LLC														//CONT.//		212175											
TEXLA MILL														WELL #:		3		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7734 - 7744			
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							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					94							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					94							
ADAMS RANCH (YEGUA DY)														00650 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER					
DELFIN OPERATING, LLC														212175													
MILES														WELL #:		1ST		RRCID -> 282755		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9780 - 9828			
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	31	9	N	28						180							
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	288	9	N	262	431	1				11							
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	56	2	14	9	N	13						24							
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	22	9	N	20						44							
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	22	9	N	20						64							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						64							
H J BALLARD														WELL #:		1		RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 9308 - 9316			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						8							
ADAMS RANCH (YEGUA EY)														00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE					
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC														804365													
MVP 'A-83' GAS UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 275836		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 11427		PERF.10886 - 10905			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43							
MVP 'A-183'														WELL #:		1		RRCID -> 278536		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 10930		PERF.12975 - 13024			
03	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	3294	2	300	9	N	273	345	1				174							
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5810	2	176	9	N	160						334							
05	5797	X	4473	-0-	-1324	-0-	-0-	-0-	4115	2	358	9	N	325	355	1				304							
06	5610	X	5244	-0-	-366	-0-	-0-	-0-	4965	2	279	9	N	254	358	1				200							
07	5797	X	4440	-0-	-1357	-0-	-0-	-0-	4151	2	289	9	N	263	177	1				286							
08	5797	X	3549	-0-	-2248	-0-	-0-	-0-	3383	2	166	9	N	151	176	1				261							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	73129 X	34637	-0-	-38492	-0-	226	1	31310	2	N	2819	3312	1	282	
04	70770 X	28336	-0-	-42434	-0-	3101	9	25287	2	N	2562	2348	1	496	
05	73129 X	-0-	-0-	-73129	-0-	231	1			N	-0-	347	1	149	
06	33510 X	2360	-0-	-31150	-0-	2818	9	2093	2	N	180	179	1	150	
07	34627 X	8954	-0-	-25673	-0-	69	1	7804	2	N	992	357	1	785	
08	41262 X	41262	-0-	-0-	-0-	198	9			N					
						59	1			N					
						1091	9			N					
						310	1	37576	2	N	3069	3564	1	290	
						3376	9								
FAFO OPERATING LLC				101750											
ORISKANY A-152				WELL #:	1	RRCID ->	296028	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10275	PERF.11286 - 11306		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				03/07/2025											
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		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
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	
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		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217	
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	
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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			102	
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			102	
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-											
GERRY SAUM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	288730	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL	DEPTH	9920	PERF. 9767 - 9780		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
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-											

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	30
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	30
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-					
GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #:	1	RRCID -> 289644	COMPL. DATE 01/05/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9826 - 9836
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	29
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	29
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-					
GOLDSMITH OPERATING, LLC		313705						
CONLEE		WELL #:	2	RRCID -> 291849	COMPL. DATE 11/01/2019	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9554 - 9582
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-
*07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-					
SELASSIE		WELL #:	1	RRCID -> 293625	COMPL. DATE 04/24/2022	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1694 - 1700
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-					

ASTER (JACKSON)			//CONT.//		01476 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WALKER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327											
ROBINSON			WELL #:		1		RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864			
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		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-																
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)					01490 700		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: BRAZORIA			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS					161634											
TOVREA, ALLEN T. ET AL					WELL #:		1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		621				N	NO RPT			64		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		621				N	NO RPT			64		
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		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
SMU					WELL #:		1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835 PERF.11897 - 11924			
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	10			57		
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			57		
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		
ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)					01490 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
LLOX, L.L.C.					504583											
EDGAR R. MAXEY					WELL #:		001		RRCID -> 283463		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14522 - 14575			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
EDGAR R. MAXEY					WELL #:		2		RRCID -> 284354		COMPL. DATE 05/06/2023		TOTAL DEPTH 14513 PERF.14192 - 14362			
*12	6138 X	4752	-0-	-1386	-0-	4445	2	188	4	Y	108	180	1	153		
						119	9									
*01	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-			153		
*02	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-			153		
*03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-			153		
*04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	153	1	-0-		
*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-		

ALLEN DOME		01657 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA	
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650							
WARD		WELL #: 1		RRCID -> 281669		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			10/25/2024	- WELL PLUGGED	10/25/24		
PERRY		WELL #: 2		RRCID -> 288499		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 2124 - 2581	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			10/23/2024	- WELL PLUGGED	10/23/24		
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SPOHN FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 295303		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10797 - 10838	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		186138							
03	0	-0-	-0-	-0-	B	186138		N	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	186138		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	186138		N	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	186138		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	186138		N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	186138		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		186138							
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
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
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)				01775 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176						
ALLIGATOR POINT UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377	-	6384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220	-	14672
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	-	2914
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.// 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110														
M 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			
03	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	1412 1 521 9	9652 2	N	474	558 1	96			
04	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	1222 1 470 9	9444 2	N	427	364 1	159			
05	11470 X	11232	-0-	-238	-0-	1265 1 464 9	9503 2	N	422	365 1	216			
06	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	3884 1 411 9	8665 2	N	374	362 1	228			
07	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	3884 1 422 9	10365 2	N	384	361 1	251			
08	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	717 1 455 9	10775 2	N	414	358 1	307			
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														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	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														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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-			
TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7			
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			
TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304														
03	563 X	-0-	-0-	-563	-0-			Y	-0-		61			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61			
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			

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71	
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	

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					

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
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	

ALTAIR (YEGUA)			02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
TAIT, MATILDA "A"			WELL #:	2	RRCID ->	120707	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	6057	-	6062					

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PRYOR, MYRA ESTATE A			WELL #:	5	RRCID ->	233772	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5236	-	5240					

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	

ALTAIR (YEGUA 5150)			02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
TAIT, MATHILDA "A"			WELL #:	3	RRCID ->	122099	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	5240	-	5244					

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALTAIR (YEGUA 5150)		//CONT.//		02045 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327												
TAIT, M.		WELL #:		7A	RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5178 - 5184					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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
ALTAIR, S. (FRIO 3270)				02054 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
INLAND RECYCLING, LLC				424632												
OWENS		WELL #:		1	RRCID -> 213401		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3300 - 4200					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALVIN, NORTH (8400)				02110 470	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
PETRON ENERGY, INC.				660821												
TRISCH		WELL #:			RRCID -> 201497		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 8354 - 8380					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

ALWAN (COOK MOUNTAIN) RICOCHET ENERGY, INC. MERTA HEIRS UNIT			02158 150 710549 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 287774			PRORATED COMPL. DATE 04/04/2019			CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8062 - 8160								
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
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						13
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						13
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-																				
ALWAN (FRIO 4360) GREEN EXPLORATION COMPANY HUTCHINS-KELLEY			02158 185 330179 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 246914			ONE WELL COMPL. DATE 01/06/2009			CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431								
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						70
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						70
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2024																				
ALWAN (FRIO 4860) FAULCONER ENERGY, LLC JOHNSON HEIRS			02158 250 263648 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 271101			ONE WELL COMPL. DATE 10/26/2011			CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040								
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
ALWAN (Y-250) TMR EXPLORATION, INC. WEINHEIMER			02158 500 834097 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 289945			ONE WELL COMPL. DATE 07/12/2020			CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340								
03	9 N	-0-	-0-		-9	-0-							N	-0-						45
04	10 N	-0-	-0-		-10	-0-							N	-0-						45
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
ALWAN (YEGUA 8050) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. MERTA, PETER JR. UNIT			02158 805 120479 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 146070			ONE WELL COMPL. DATE 05/17/1993			CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	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				
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-34642						N	NO RPT						60
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-34642						N	NO RPT						60
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
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				
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						10
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						10
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
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				
03	4526 #	4029	-0-		-497		-0-	356	1	3662	2	N	10							71
04	4530	4220	-0-		-310		-0-	11	9	3786	2	N	7							78
05	4681	3380	-0-		-1301		-0-	8	9	2930	2	N	5							83
06	4530	3308	-0-		-1222		-0-	444	1	2887	2	N	8							91
07	4371 #	2523	-0-		-1848		-0-	6	9	2206	2	N	7							98
08	4509 R	4509	-0-		-0-		-0-	309	1	3990	2	N	15							113
AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC FUCIK, DAVID										02392 250 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1										RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7846 - 7906				
03	403 N	294	-0-		-109		-0-	294	2			N	-0-							125
04	300 N	80	-0-		-220		-0-	80	2			N	-0-							125
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
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC LICHNOVSKY										02394 200 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1										RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7642 - 7776				
03	372 N	240	-0-		-132		-0-	240	2			Y	-0-							137
04	679 N	679	-0-		-0-		-0-	679	2			Y	-0-							137
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

ANAHUAC			02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
WILCOX G.C. ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 2551 - 2740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 035317		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6653 - 6805	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT #1			WELL #: 3		RRCID -> 035319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 6872 - 6982	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 049420		COMPL. DATE 12/14/1970		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 6852 - 6960	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A.D.			WELL #: 19		RRCID -> 058131		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6993 - 6996	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILCOX, G.C.			WELL #: 8		RRCID -> 058627		COMPL. DATE 09/29/1952		TOTAL DEPTH 7122		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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												
LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6922	-			6938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 7084	PERF. 3705	-			3735				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID -> 075851	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 7242	PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID -> 084500	COMPL. DATE 01/07/1940	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6967	-			6976				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID -> 121806	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 6895	-			7015				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID -> 122702	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 7149	PERF. 6770	-			6794				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. BROUSSARD-HERBERT A/C 1				//CONT.// 02468 001 //CONT.// 847710	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
				WELL #: 36	RRCID -> 142150	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6806	-	6822				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1				WELL #: C 30	RRCID -> 149982	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6836	-	6850				
03	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025														

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I				WELL #: M 86	RRCID -> 150260	COMPL. DATE 07/01/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6674	-	6684				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MIDDLETON, A. D. A/C 1				WELL #: 38	RRCID -> 150475	COMPL. DATE 12/14/1996	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6682	-	6698				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

MIDDLETON, A. D. A/C #1				WELL #: M 24	RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734	-	6748				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	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 31 RRCID -> 151072 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 6726														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 39 RRCID -> 153261 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6838 - 6857														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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 #: 109 RRCID -> 155181 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6778 - 6794														
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											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	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														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: B 33 RRCID -> 158829 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6908 - 6920														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: M 3A RRCID -> 162280 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6916 - 6984														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT		-0-
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-

ANAHUAC															//CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CHAMBERS																																																																					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.															//CONT.// 847710																																																																																				
BROUSSARD, J.E. A/C #2															WELL #: 19 D															RRCID -> 164721															COMPL. DATE 08/11/1997															TOTAL DEPTH 8350															PERF. 6780 - 7056																								
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																																																																														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
08	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														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
08	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														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
08	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														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
08	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														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
08	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														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
GRIPON, H. A. A/C 1																									WELL #: 26															RRCID -> 167574															COMPL. DATE 02/17/1998															TOTAL DEPTH 7250															PERF. 6840 - 6860														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																														
08	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														
ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID -> 168014		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6838 - 6848							
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
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

TYRRELL, W. C. TR.				WELL #:		31	RRCID -> 171963		COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6900 - 6908					
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)		02468 040	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
ENGLES, MAX H.		WELL #: 1	RRCID -> 185167		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6006 - 6034			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #: 42	RRCID -> 170495		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12)		02468 150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #: 48	RRCID -> 133668		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7916 - 7923			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #: 99	RRCID -> 135727		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7982 - 8000			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 98	RRCID -> 205163		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 18		RRCID -> 170497		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6890 - 6896						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
WILCOX, G. C. //CONT.// 847710														
WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534														
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
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1														
WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300														
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	1	11	2	N	-0-		-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	1	4	2	N	-0-		-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	1			N	-0-		-0-
06	1650	N	1145	-0-	-505	-0-	1145	1			N	-0-		-0-
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	1			N	-0-		-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	1			N	-0-		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 1-B)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS														
WHITE, R. M. 847710														
WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662														
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 6-C)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 02468 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
WHITE, R. M. 847710														
WELL #: 27 RRCID -> 191840 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660														
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 10)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 02468 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 847710														
WELL #: 16 RRCID -> 133666 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037														
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 12)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 02468 740 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS														
BROUSSARD, J. E. A/C 2 847710														
WELL #: 12 RRCID -> 144824 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336														
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 13)				02468 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #:	21-D	RRCID -> 160217	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 3448 - 3455
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ANAHUAC (MIOCENE 17)		02468 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
ZAPPE, MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 200663		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
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
03 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
03 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 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
03 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TYRRELL, W. C. TR.			WELL #: 44	RRCID -> 176741	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6690	- 6712
03 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			04/01/2025					
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
03 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TYRRELL, W. C.			WELL #: 10	RRCID -> 166371	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6824	- 6840
03 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
04 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
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-

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698	-	6718		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
CLARK, G. J. J.				WELL #:	25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6795	-	6811		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #:	28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6596	-	6614		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
CLARK, G. J. J.				WELL #:	30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666	-	6680		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025																
ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630	-	6645		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)				02659 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
RULEMAKER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 2703	-	2710		
03	2167 N			-0-	-2167		-0-				N	-0-				-0-
04	DELQ PR			-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	0 N			-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	0 N			-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	0 N			-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

ANGELINA (10,600) PERMIAN NATURAL RESOURCES STOEGER														02818 415 655818 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON			
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
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-		
ANGELINA (12,060) HILCORP ENERGY COMPANY WIGGINS GU														02818 664 386310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1 RRCID -> 280164 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11904 - 11958																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25		
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		
ANGELINA (13,000) PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. BELCO FEE														02818 913 664142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) TIMBERWOLF ENERGY, INC. HOWARD NO. 1 GU														02886 055 860554 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716																	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-				205		
04	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2		N	-0-				205		
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		
HOWARD NO. 2 GU														WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054			
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-				26		
04	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2		N	-0-				26		
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		
WILLIAMSON														WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220			
03	DLQ G-10	3800	-0-	3800	3800		3800	2		Y	-0-				68		
04	DLQ G-10	3766	-0-	3766	7566		3766	2		Y	-0-				68		
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		

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	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	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	187	9	N	170	170	1				65	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	194	9	N	176	176	1				65	
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2			N	-0-						65	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	190	9	N	173	173	1				65	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	189	9	N	172	172	1				65	
08	93 N	80	-0-	-13	-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				
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-						299	
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-						299	
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	-0-	730	2			N	-0-						299	
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-						299	
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-						299	
08	744 N	560	-0-	-184	-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				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26	
08	0 X	-0-	-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				
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						23	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						23	
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-						23	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						23	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						23	
08	62 N	60	-0-	-2	-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				
03	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2				Y	-0-						84	
04	DLQ G-10	60	-0-	60	120	60	2				Y	-0-						84	
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	
MUNSON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	213143	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12112	-	12134				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	

ANSLEY										03044 001	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.										834097								
GUENTHER										WELL #:	2	RRCID -> 165033	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH	5705	PERF. 5042 - 5250		
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/11/2025 - WELL PLUGGED	04/11/25							
APPLE SPRINGS (BUDA)										03310 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION										328347								
CLARK, J.E.										WELL #:	1	RRCID -> 106807	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9257 - 9286		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-	
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-	
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)										03310 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
RHC ENERGY (USA) LLC										704798								
KENLEY										WELL #:	1H	RRCID -> 253375	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 9290 - 14650		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
APPLE SPRINGS (JAMES)										03310 425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
PONTIAC OIL, INC.										670449								
TEMPLE										WELL #:		RRCID -> 085004	COMPL. DATE 05/01/1979	TOTAL DEPTH	12435	PERF.11380 - 11521		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/13/2016								
ARGO-HAWK (10400 SAND)										03543 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
COSTA ENERGY, LLC										180534								
LANGHAM UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 281180	COMPL. DATE 07/09/2019	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11678 - 11702		
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1075	2	255	9	N	232	354	1			111	
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	756	2	168	9	N	153	181	1			83	
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	
LANGHAM UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 281876	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10558 - 10584		
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	586	2	57	9	N	52					193	
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	447	2	67	9	N	61	173	1			81	
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	

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
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
PLUGGED AND ABANDONED					05/25/2021							

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					92							
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					92							
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							
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		
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							N		-0-					149							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					149							
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							
BSR (SUB-CLARKSVILLE)															04845 320 ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MADISON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.															053321											
BSR (SUBCLARKSVILLE)															WELL #: 803			RRCID -> 292605			COMPL. DATE 07/11/2021			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738		
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60	2		N		-0-					82							
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-			56	2		N		-0-					82							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		2		2	8		82							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N		-0-					82							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					82							
08	0 N	NO RPT	-0-	-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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
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	T. A.	-0-	-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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
08	14B2	EXT	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		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-							

BAKER LAKE (GLENROSE "B")			05130 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER									
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC			609267															
WALKER #1			WELL #: 1		RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6640		- 7200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
NILSON			WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606		- 8670					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					35
PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668		- 8686					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
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-
NILSON			WELL #: 3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485		- 8748					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28							N	-0-					-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					
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS															
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520															
GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A															
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214															
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226															
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170															
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224															
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214															
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6192 - 6224														
M	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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222														
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6228														
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180														
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184														
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282														
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260														
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520							
EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I	RRCID -> 159626	COMPL. DATE 05/17/2016	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 6244	-	6264	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
POLLEY		WELL #:		7	RRCID -> 159627	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6249	-	6272	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
EHRHARDT, JOHN		WELL #:		12	RRCID -> 162241	COMPL. DATE 09/17/2019	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 4330	-	4570	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		3	RRCID -> 166854	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 6272	-	6280	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #:		5	RRCID -> 166857	COMPL. DATE 04/03/1985	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6567	-	6572	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
EHRHARDT, JOHN EST		WELL #:		10	RRCID -> 167024	COMPL. DATE 11/04/1981	TOTAL DEPTH 6374	PERF. 6256	-	6264	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:		9	RRCID -> 173098	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7007	-	7034	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520					
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:		8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE 06/25/2024	TOTAL DEPTH 6432	PERF. 7396 - 7422	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:		14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6185 - 6204	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #:		3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 6290 - 6306	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97
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
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	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)														
WAGNER OIL COMPANY														
WHALEY, BESSIE														
		WELL #:		05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
				891175										
				2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 10973 - 11394		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BARTMAN (11050 SAND)														
PAMETA OIL COMPANY														
NIEDRINGHAUS														
		WELL #:		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
				637449										
				1		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF. 10985 - 10987		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		85
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		85
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997														
BAUER RANCH (4640)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
CARROLL, W. ESTATE														
		WELL #:		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON				
				741047										
				1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 4637 - 4639		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BAY CITY (8300)														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
COBB, F. G., -B-														
		WELL #:		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
				848681										
				15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 2040 - 2050		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
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

BAY CITY (8400)		06287 602	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681						
F. G. COBB -B-		WELL #: 26	RRCID -> 290027	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 8512	PERF. 8320	-	8330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	41
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	41
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 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
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-
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244	Y	-0-	112
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244	Y	-0-	112
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
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
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

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

METZGER GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 256696	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 10312 - 10338							
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
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

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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 233363	COMPL. DATE 12/05/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10182	- 10198				
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
METZGER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 254222	COMPL. DATE 10/18/2009	TOTAL DEPTH 10337	PERF.10067	- 10077				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
METZGER G.U.			WELL #: 7		RRCID -> 271696	COMPL. DATE 03/13/2013	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10419	- 10429				
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-
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				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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 CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
CORTEZ, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 191424		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)				06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
BEECH CREEK A				WELL #: 2		RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6763 - 6766			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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		
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 283387		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9882 - 9892		
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406									
KELLY'S HEROES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 - 13970	
03	16169 X	16169	-0-	-0- B	-0-	15211	3	958	9	N	871	903 1	117
04	15660 X	15328	-0-	-332 B	-0-	14393	3	935	9	N	850	713 1	254
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

THUNDERBOLT UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642	
03	10810 X	10810	-0-	-0- B	-0-	10163	3	647	9	N	588	526 1	294
04	9810 X	7709	-0-	-2101 B	-0-	7113	3	596	9	N	542	530 1	306
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

ABSOLUTE POWER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 298341		COMPL. DATE 05/13/2024		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13176 - 13638	
*12	17081 X	10324	-0-	-6757 B	-0-	9915	3	409	9	N	372	185 1	274
01	17081 X	4046	-0-	-13035 B	-0-	3918	3	128	9	N	116	177 1	213
02	15428 X	1288	-0-	-14140 B	-0-	1288	3			N	-0-		213
*03	8355 X	8355	-0-	-0- B	-0-	8191	3	164	9	N	149	170 1	192
*04	19014 X	19014	-0-	-0- B	-0-	18366	3	648	9	N	589	540 1	241
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

BEECH GROVE (WOODBINE) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC SWAMP MONSTER														CNTY: JASPER											
//CONT.//				06762 500 301273	NON-ASSOCIATED				CAPACITY																
				WELL #:	1	RRCID -> 284636				COMPL. DATE 01/20/2017				TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE									
03	12927 X	-0-	-0-	-12927 B	-44543					N	-0-					170									
04	150 X	-0-	-0-	-150 B	-44543					N	9					179									
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	13702 X	9484	-0-	-4218 B	-6964	1059	1	7827	2	N	544	541	1			282									
						598	9																		
FRANCES KUNKEL UNIT														WELL #:	2	RRCID -> 288879				COMPL. DATE 09/12/2019				TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246	
03	36053 X	30858	-0-	-5195 B	-0-	971	1	27875	2	N	1829	1967	1			296									
						2012	9																		
04	34890 X	30738	-0-	-4152 B	-0-	958	1	27821	2	N	1781	1798	1			279									
						1959	9																		
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																		
ZARVONA ENERGY LLC FRANCES KUNKEL UNIT														950523 WELL #:	1H	RRCID -> 266499				COMPL. DATE 05/10/2012				TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848	
03	7657 X	5603	-0-	-2054 B	-0-	5558	3	45	9	N	41					195									
04	7410 X	5515	-0-	-1895 B	-0-	5502	3	13	9	N	12					207									
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									
FISTFUL OF DOLLARS UNIT														WELL #:	1H	RRCID -> 271447				COMPL. DATE 04/24/2013				TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390	
03	11811 X	8600	-0-	-3211 B	-0-	7963	3	637	9	N	579	361	1			376									
04	10950 X	8794	-0-	-2156 B	-0-	8087	3	707	9	N	643	731	1			288									
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									
ELTA WILLIAMS														WELL #:	1	RRCID -> 272445				COMPL. DATE 12/03/2012				TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462	
03	6138 X	5028	-0-	-1110 B	-0-	4378	3	650	9	N	591	355	1			558									
04	7020 X	3496	-0-	-3524 B	-0-	3076	3	420	9	N	382	531	1			409									
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									

BEECH GROVE (WOODBINE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	35433 X	34107	-0-	-1326	B	-0-	32077 3	2030 9	N	1845	1795 1			356
04	34290 X	33561	-0-	-729	B	-0-	31597 3	1964 9	N	1785	1820 1			321
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
OUTLAW JOSEY WALES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
GRAN TORINO NORTH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280756 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	175	175 1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	176	176 1			-0-
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-
GRAN TORINO SOUTH UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 281036 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443														
03	5828 X	5195	-0-	-633	B	-0-	4949 3	246 9	N	224	177 1			311
04	4980 X	4927	-0-	-53	B	-0-	4590 3	337 9	N	306	355 1			262
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
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281441 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944														
03	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 3		N	-0-				107
04	1408 N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408 3		N	-0-				107
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
FISTFUL OF DOLLARS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 281559 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794														
03	4898 X	389	-0-	-4509	B	-0-	389 3		N	-0-				391
04	3270 X	2483	-0-	-787	B	-0-	2286 3	197 9	N	179	179 1			391
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
MAGNUM FORCE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281564 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588														
03	14663 X	12808	-0-	-1855	B	-0-	12065 3	743 9	N	675	710 1			289
04	15030 X	13493	-0-	-1537	B	-0-	12790 3	703 9	N	639	532 1			396
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

BEECH GROVE (WOODBINE)				//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER											
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//		950523																					
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-	B		-0-								N		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-	B		-0-								N		NO RPT						-0-	
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-	
SPACE COWBOYS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678 - 13698													
03	77907	X	77907		-0-		-0-	B		-0-		75866	3	2041	9	N		1855		1608	1						474
04	74412	X	74412		-0-		-0-	B		-0-		72617	3	1795	9	N		1632		1770	1						336
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
FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13412 - 13754													
03	P&A	COND		-0-		-0-	-0-	B		-0-							N		-0-								31
04	P&A	COND		-0-		-0-	-0-	B		-0-							N		-0-								31
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2024																											
INVICTUS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.13669 - 14770													
03	0	X		-0-		-0-	-0-	B		-0-							N		-0-								150
04	0	X		-0-		-0-	-0-	B		-0-							N		-0-								150
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
GRAN TORINO SOUTH UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13550 - 14098													
03	8144	X	8144		-0-		-0-	B		-0-		7525	3	619	9	N		563		365	1						387
04	8047	X	8047		-0-		-0-	B		-0-		7507	3	540	9	N		491		549	1						329
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
SPACE COWBOYS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/11/2025		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13376 - 13382													
03	0	N		-0-		-0-	-0-	B		-0-							N		-0-								164
04	32510	X	32510		-0-		-0-	B		-0-		27144	3	5366	9	N		4878		4661	1						381
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

BEECH GROVE (WOODBINE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
MYSTIC RIVER UNIT														
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	BALANCE
03	11439	X	8251	-0-	-3188 B	-0-	7781 3	470 9	N	427	534 1			211
04	10050	X	6568	-0-	-3482 B	-0-	6106 3	462 9	N	420	353 1			278
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
GRAN TORINO NORTH UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 290664 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518														
03	19827	X	19827	-0-	-0- B	-0-	18624 3	1203 9	N	1094	893 1			331
04	17010	X	15243	-0-	-1767 B	-0-	14492 3	751 9	N	683	707 1			307
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
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)														
TC OIL AND GAS, LLC														
RICE														
WELL #: 1 RRCID -> 276556 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952														
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BEMUS (6300)														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION														
BEMUS														
WELL #: 1 RRCID -> 247216 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624														
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BENDER (Y-2)														
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC														
BENDER ESTATE A														
WELL #: 1 U RRCID -> 032164 COMPL. DATE 01/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942														
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
HILLIARD Y-2 GAS UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 035313 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961														
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: MONTGOMERY								
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700											
TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 131960	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 3955	-	3965				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BERNARD, EAST (7700)				07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CLARK				WELL #:	1	RRCID -> 161819	COMPL. DATE 07/15/2016	TOTAL DEPTH	13201	PERF. 8190	-	8530			
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	75 1	1466	2	Y	15	15	1	91	
04	1230	N	810	-0-	-420	-0-	17 9	764	2	Y	8	10	1	89	
05	1705	N	947	-0-	-758	-0-	37 1	880	2	Y	6	6	1	89	
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	9 9	1444	2	Y	10	8	1	91	
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	60 1	1506	2	Y	12	13	1	90	
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7 9	1159	2	Y	11	10	1	91	
CLARK				WELL #:	2	RRCID -> 173290	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 8227	-	8277			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84	
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17 1	343	2	Y	4	2	1	86	
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4 9	125	2	Y					
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	9 1			Y	1	2	1	85	
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	1 9			Y	-0-	1	1	84	
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	6 2			Y	-0-			84	
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
WALLACE, A. M.				WELL #:	1	RRCID -> 005216	COMPL. DATE 01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7586	-	7599			
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2			N	-0-			59	
04	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774 2			N	-0-			59	
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	
LEVERIDGE, A. T.				WELL #:	2	RRCID -> 005225	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7674	-	7995			
03	527	N	251	-0-	-276	-0-	251 2			Y	-0-			7	
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			Y	-0-	1	1	6	
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	

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																		
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852																		
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			Y	-0-						-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			Y	-0-						-0-
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-

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786																		
03		1333 N	1017	-0-	-316	-0-		1017 2			Y	-0-						9
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-		994 2	1	9	Y	-1		1	1			9
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

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161																		
03		2511 N	2397	-0-	-114	-0-		2397 2			N	-0-						-0-
04		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2320 2	55	9	N	50		50	1			-0-
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-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887																		
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-		796 2			N	-0-						-0-
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-		569 2	62	9	N	56		56	1			-0-
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-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892																		
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		1742 2			N	-0-						-0-
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1448 2			N	-0-						-0-
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-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895																		
03		1705 N	1416	-0-	-289	-0-		1416 2			N	-0-						-0-
04		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-		2433 2	53	9	N	48		48	1			-0-
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-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956																		
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125 2			N	-0-						-0-
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-		942 2	25	9	N	23		23	1			-0-
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-

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON											
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852																	
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247											
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	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-					1	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					1	
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-					1	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-					1	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					1	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					1	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085															
JANIK ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009				TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7708		-		7723	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
O'HARE ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978				TOTAL DEPTH 10820		PERF. 7650		-		7681	
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	512	2		N	-0-					81	
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1887	2		N	-0-					81	
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1741	2		N	58					139	
							64	9											
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1696	2		N	5					144	
							6	9											
07	465 N	247	-0-	-218	-0-	-0-	5	1	242	2		N	-0-					144	
08	465 N	2	-0-	-463	-0-	-0-	1	1	1	2		N	-0-					144	
OMEGA ENERGY, LLC				622657															
ANGELO UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980				TOTAL DEPTH 8039		PERF. 7545		-		7871	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015																			
BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)				07307 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: WHARTON	
XOG OPERATING LLC				945921															
GILBERT				WELL #: 1		RRCID -> 126570		COMPL. DATE 12/21/1987				TOTAL DEPTH 8012		PERF. 2676		-		2682	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2025																			
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) //CONT.//														07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC														945921											
GILBERT														WELL #:		3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7416 - 7432	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
PLUGGED AND ABANDONED														06/03/2025											
GILBERT														WELL #:		2 C		RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7386 - 7394	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
PLUGGED AND ABANDONED														05/27/2025											
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	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														879035				CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DUNCAN, F. B.														WELL #:		1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7060 - 7074	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
BERNARD, W. (COOK MT. 7800)														07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY														386310											
NORTHINGTON "B"														WELL #:		9		RRCID -> 253402		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 12407		PERF. 7832 - 7957	
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2				N	-0-				152					
04	1050	N	921	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2				N	-0-				152					
05	992	N	378	-0-	-614	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2				N	-0-				152					
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				152					
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				152					
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				152					
BERNARD, W. (D-Y 6700)														07307 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC														945921											
WINTERMANN -B-														WELL #:		4		RRCID -> 133236		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6710 - 6712	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)														CNTY: WHARTON	
XOG OPERATING LLC															
WINTERMANN "C"															
				07307 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL									
				945921											
				WELL #: 3	RRCID -> 144330	COMPL. DATE 02/22/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6882	-	6888					
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2025															
BERNARD, W. (YEGUA 7120)														CNTY: WHARTON	
JILPETCO, INC.															
JACOB'S WELL															
				07307 732	ASSOCIATED	CAPACITY									
				432469											
				WELL #: 2	RRCID -> 254236	COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 7042	-	7060					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
BERNARD, W. (YEGUA 7150)														CNTY: WHARTON	
XOG OPERATING LLC															
WINTERMANN -B-															
				07307 733	NON-ASSOCIATED	ONE WELL									
				945921											
				WELL #: 5	RRCID -> 134383	COMPL. DATE 04/02/1990	TOTAL DEPTH 7968	PERF. 7148	-	7153					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
BERNARD, W. (YEGUA 7200)														CNTY: WHARTON	
JILPETCO, INC.															
JACOB'S WELL															
				07307 734	NON-ASSOCIATED	CAPACITY									
				432469											
				WELL #: 1	RRCID -> 251306	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7156	-	7160					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
BERNARD, W. (YEGUA 7600)														CNTY: WHARTON	
JILPETCO, INC.															
JACOB'S WELL															
				07307 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL									
				432469											
				WELL #: 1	RRCID -> 246279	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7603	-	7613					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

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

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2025															

WINTERMANN "C" WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2025															

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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-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-

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNARD, W. (7850)		07307 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 171657		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
DUNCAN, F. B.		WELL #: 0201ST		RRCID -> 281816		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
XOG OPERATING LLC		945921								
GILBERT		WELL #: 2 T		RRCID -> 122296		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2025										
BESSMAY (WILCOX CONS)		07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	219
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	227
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	235
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	243
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	251
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
VASTAR BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	392
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	392
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	400
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400

BESSMAY (WILCOX CONS)										CAPACITY										CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										NON-ASSOCIATED													
BP-STOCKSTILL																							
										07479 240													
										681327													
										WELL #: 1										RRCID -> 254768			
										COMPL. DATE 08/24/2009										TOTAL DEPTH 12650			
										PERF. 10477										- 10513			

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544									
BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			80
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			80
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			80
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			80
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			80
08	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2		N	-0-			80

MASON		WELL #:		N 1	RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476				
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-			91
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			91
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			91
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			91
07	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2		N	-0-			91
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-			91

MINNIE		WELL #:		1	RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856				
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			23
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			23
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			23
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			23
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			23
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			23

RUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160				
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			109
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			109
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			109
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			109
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			109
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			109

MAYJAC I, LLC		536431											
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308				
03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2111	1	7 9	N	6			88
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	1	1 9	N	1			89
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

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635											
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
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

BIG -A- TAYLOR NITRO OIL & GAS, LLC BLINKA-POEHL				//CONT.//	07728 600 611014	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BURLESON						
WELL #:				1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL	DEPTH	9369	PERF.	6970	-	6980				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
OGDEN RESOURCES CORPORATION KNESEK				618970	WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL	DEPTH	9180	PERF.	6792	-	6808		
03	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	2979	2	19	9	N	17						172	
04	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	2849	2	9	9	N	8						180	
05	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-						180	
06	2850 N	2382	-0-	-468	-0-	-0-	2371	2	11	9	N	10						190	
07	2945 N	1479	-0-	-1466	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1		156	1			35	
08	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-						35	
PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL	DEPTH	7143	PERF.	7035	-	7052			
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2	21	9	N	19						94	
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	2	7	9	N	6						100	
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2	8	9	N	7						107	
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-						107	
07	2511 N	477	-0-	-2034	-0-	-0-	462	2	15	9	N	14		105	1			16	
08	2511 N	191	-0-	-2320	-0-	-0-	191	2			N	-0-						16	
KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	6836	-	6851			
03	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	-0-	1847	2	12	9	N	11						162	
04	1770 N	946	-0-	-824	-0-	-0-	943	2	3	9	N	3						165	
05	2046 N	1501	-0-	-545	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1						166	
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	N	4						170	
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2	6	9	N	5		166	1			9	
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3						12	
KNESEK, E. J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL	DEPTH	7030	PERF.	6824	-	6842			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
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	
OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL	DEPTH	9342	PERF.	6968	-	6980			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	
05	1023	938	-0-	-85	-0-	-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-		23	1			-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2025 - WELL PLUGGED 06/10/25																			

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824										
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 6865 - 6875							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ONDRASEK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 6510 - 6530						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

JOCK EWING				WELL #: 2	RRCID -> 112576	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7105 - 7115						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
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

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444										
SEE, JOHN				WELL #: 2 B	RRCID -> 096833	COMPL. DATE 11/04/1981	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 7315 - 7346						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

KNESEK, E. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 155953	COMPL. DATE 08/10/1995	TOTAL DEPTH 11141	PERF. 6669 - 6680						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	NO RPT	-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						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BIG BOGGY CREEK (TM5)															//CONT.//		07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
PERMIAN NATURAL RESOURCES																	655818							
BURKHART															WELL #:		1		RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190	
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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204					
08	0 N	NO RPT	-0-	-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	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	0 X	NO RPT	-0-	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
DAVIS, T. W.															WELL #:		251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
DAVIS, T. W.															WELL #:		298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
DAVIS, T. W.															WELL #:		304R		RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484 PERF. 2200 - 2214	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

BIG HILL (DISCORBIS B) MAGNUM PRODUCING, LP MCLEAN UNIT 3				07884 027 521516		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				3	RRCID -> 294752		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5914 -		5928					
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					94
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
BIG HILL (FRIO A) MAGNUM PRODUCING, LP MARRS MCLEAN				07884 054 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID -> 247933		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7080 -		7083					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BIG HILL (FRIO A 10,200) MAGNUM PRODUCING, LP FRIENDSHIP				07884 108 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				2	RRCID -> 233357		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10046 -		10050					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BIG HILL (FRIO 10,100) MAGNUM PRODUCING, LP FRIENDSHIP				07884 243 521516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				5	RRCID -> 223401		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10075 -		10128					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BIG HILL (FRIO 10,400) PETROTUX ENGINEERING COMPANY HMC/HNG CROW				07884 297 660213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID -> 141551		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10402 -		0					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/22/2025														

BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON										
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250																
ANDERSON ESTATE		WELL #:		RRCID -> 117529		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677										
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/01/2013													
MAGNUM PRODUCING, LP		521516																
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 253427		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6484 - 6487						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213																
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:		7		RRCID -> 089258		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 7988 - 8017						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/08/2025													
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8		RRCID -> 092797		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 7803 - 7823						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/23/2025													
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)		07884 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL												
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213																
HMC/HNG CROW		WELL #:		1		RRCID -> 115113		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10552 - 10567						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)		07888 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL												
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047																
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 243665		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10184 - 10202						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						180

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) S & S OPERATING COMPANY, INC. DEATON ESTATE														
		07890 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
		741047												
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) AMRWR, LLC ADAMS & HAGGARTY FEE														
		07891 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
		102699												
		WELL #: 6 H		RRCID -> 005324		COMPL. DATE 08/27/1953		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BIG PRAIRIE (EY-3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BIG PRAIRIE														
		08012 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
		048169												
		WELL #: 1		RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290						
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2024														
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) SOUTHCOAST PRODUCTION INC VASTAR 1A UNIT														
		08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
		803257												
		WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679 PERF. 11000 - 11010						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
VASTAR 2A UNIT														
		WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619 PERF. 12120 - 12195						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT				-0-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)				//CONT.//		08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE							
SOUTHCOST PRODUCTION INC				//CONT.//		803257															
VASTAR 1A UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11364 - 11374							
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	
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
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-	

VASTAR 2A UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499		PERF.11464 - 11502							
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
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-	

BILOXI (12200 SAND)						08252 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON							
84 ENERGY LLC						856467															
GRAY, JAMES				WELL #:		1		RRCID -> 252150		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12424 - 12454							
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
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-	

BLACK OWL (YEGUA 8300)						08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
ATLAS OPERATING LLC						036587															
ADAMCIK				WELL #:		1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8925 - 8945							
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					146	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					148	
05	31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	2					150	
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					152	
07	12	N		12	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1		3	9	N	3				155	
08	10	N		10	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1		3	9	N	3				158	

BLACK OWL (YEGUA 9200)						08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
ENPOWER RESOURCES INC.						252992															
DUNPHY				WELL #:		1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8544 - 8554							
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)						08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON							
UNION GAS OPERATING COMPANY						876500															
TEXAS A&M UNIVERSITY				WELL #:		1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12080 - 12093							
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						03/24/2025															

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)			08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
HICKS EXPLORATION, LLC			102036														
SCHROEDER, A.			WELL #:	1	RRCID ->	172789	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL	DEPTH 10216	PERF. 9546	- 9556					
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SCHROEDER, E.			WELL #:	1D	RRCID ->	180254	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL	DEPTH 10560	PERF. 5122	- 5134					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)			08862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN								
MAG EXPLORATION LLC			102971														
TITAN			WELL #:	1	RRCID ->	192497	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL	DEPTH 21150	PERF.10981	- 10995					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLESSING (BRADEN 8400)			08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178														
BLESSING -D-			WELL #:	41 H	RRCID ->	005352	COMPL. DATE	10/22/1961	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 8395	- 8402					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BLESSING (F-6)			08871 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178														
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)			WELL #:	83	RRCID ->	175345	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL	DEPTH 8500	PERF. 2298	- 2312					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLESSING (F-14)			08871 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178														
HEFFELFINGER (F-14)			WELL #:	2	RRCID ->	174344	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL	DEPTH 9672	PERF. 8068	- 8071					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING, NORTH (FRIO)				08873 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
BLESSING -S-				WELL #:	18 J	RRCID ->	133772	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	6929 - 6935		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BLISS, W. (YEGUA A)				08888 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WALKER			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
LITTLE EXUMA				WELL #:	01	RRCID ->	284581	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	3307 - 3918		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LITTLE EXUMA				WELL #:	2	RRCID ->	296127	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL	DEPTH	3463	PERF.	3368 - 3371		
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			N	-0-			-0-
04	DELQ	PR	435	-0-	435	435		435	2			N	-0-			-0-
05	818	N	383	-0-	-435	-0-		383	2			N	-0-			-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	2			N	-0-			-0-
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-		625	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAWBUCK				WELL #:	1	RRCID ->	296576	COMPL. DATE	01/27/2023	TOTAL	DEPTH	3610	PERF.	3424 - 3426		
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-						N	NO RPT			-0-
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-		5108	2			N	-0-			-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-		4111	2			N	-0-			-0-
*06	DELQ	PR	1042	-0-	1042	1042		1042	2			N	-0-			-0-
*07	6382	X	5340	-0-	-1042	-0-		5340	2			N	-0-			-0-
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-						N	NO RPT			-0-
BLOCK 23-L (LH-0)				09323 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC				251858												
S.T. 23-L N/2 SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	271916	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	13698	PERF.	11568 - 11580		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLOCK 23L (LH-13)				09323 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC				251858												
S.T. 23-L N/2 SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	271503	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL	DEPTH	13698	PERF.	11898 - 11928		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

BLOCK 23L (LH-13)		//CONT.//	09323 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON	
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.			504594				
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:	1	RRCID -> 246589	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 13698	PERF. 12972 - 13022
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
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-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:	1	RRCID -> 073071	COMPL. DATE 01/17/1976	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8861 - 8876
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:	7	RRCID -> 104475	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9282 - 9292
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:	8	RRCID -> 125715	COMPL. DATE 10/07/1987	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 9903 - 9912
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N NO RPT	-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:	3	RRCID -> 206394	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 5312 - 5320
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:	5	RRCID -> 235388	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 6776	PERF. 6037 - 6043
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161														
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520														
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
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT				-0-
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-
BLOCK 368-L (5720)														
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														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (4600)														
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														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (5100)														
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														
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796														
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
BLOCK 369-L (5300)														
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														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

BLOCK 369-L (5300)														CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161															
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122															
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
BLOCK 367-L (7500)														CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 09580 500															
STATE TRACT 367 130342															
WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
BLUE MARSH (YEGUA 6600)														CNTY: NEWTON	
INDIAN EXPLORATION, INC. 09860 845															
KURTH, J. H. JR. 423771															
WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
BLUE MARSH (YEGUA 6700)														CNTY: NEWTON	
INDIAN EXPLORATION, INC. 09860 900															
YEGUA GAS UNIT 423771															
WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
BLUE RIDGE (FRIO 1)														CNTY: FORT BEND	
KEBO OIL & GAS, INC. 09880 166															
LEHMAN 453170															
WELL #: 1 RRCID -> 298184 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4222 - 4224															
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
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-	

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)				09962 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.				834097													
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 209048				COMPL. DATE 07/02/2005				TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-				-0-		
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-				-0-		
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-		
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 209742				COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415			
03	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	241	1	1122	2	Y	-0-				3		
04	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	251	1	862	2	Y	-0-				3		
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		
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 212055				COMPL. DATE 04/13/2005				TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150			
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	68	1	314	2	Y	1				21		
						1	9										
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	96	1	329	2	Y	1				22		
						1	9										
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	122	1	361	2	Y	-0-				22		
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	84	1	283	2	Y	-0-				22		
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	76	1	308	2	Y	-0-				22		
08	465 N	388	-0-	-77	-0-	86	1	299	2	Y	3				25		
						3	9										
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 214666				COMPL. DATE 10/26/2005				TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736			
03	3162 X	2804	-0-	-358	-0-	496	1	2305	2	Y	3				48		
						3	9										
04	3000 X	1664	-0-	-1336	-0-	372	1	1279	2	Y	12				60		
						13	9										
05	3100 X	1050	-0-	-2050	-0-	265	1	783	2	Y	2				62		
						2	9										
06	2880 X	794	-0-	-2086	-0-	182	1	611	2	Y	1				63		
						1	9										
07	2976 X	740	-0-	-2236	-0-	147	1	593	2	Y	-0-				63		
08	2790 X	891	-0-	-1899	-0-	198	1	692	2	Y	1				64		
						1	9										
CORMAN-HUDGINS				WELL #:	3	RRCID -> 216197				COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491			
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	52	1	241	2	Y	-0-				-0-		
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	73	1	251	2	Y	-0-				-0-		
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	132	1	390	2	Y	-0-				-0-		
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	134	1	450	2	Y	-0-				-0-		
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	134	1	542	2	Y	-0-				-0-		
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	111	1	388	2	Y	-0-				-0-		

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097																	
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461										COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 17259	PERF.15898	- 16746				
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
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-		104 1	484 2	Y		1						25
04	750 N	720	-0-	-30	-0-		162 1	555 2	Y		3						28
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-		214 1	631 2	Y		-0-						28
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-		165 1	553 2	Y		1						29
07	744 N	669	-0-	-75	-0-		133 1	536 2	Y		-0-						29
08	775 N	639	-0-	-136	-0-		142 1	495 2	Y		2						31
KOONCE GAS UNIT					WELL #: 5	RRCID -> 216466	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 17424	PERF.14479	- 17008							
03	310 N	281	-0-	-29	-0-		50 1	231 2	Y		-0-						17
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-		70 1	241 2	Y		-0-						17
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-		138 1	409 2	Y		-0-						17
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-		121 1	404 2	Y		-0-						17
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-		132 1	534 2	Y		-0-						17
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-		111 1	387 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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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					WELL #: 1	RRCID -> 263932	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12802	- 12890							
03	8990 X	8074	-0-	-916	-0-		310 1	7475 2	N		263	183	1				187
04	8700 X	7427	-0-	-1273	-0-		289 1	6812 2	N		286	181	1				292
05	8060 X	7896	-0-	-164	-0-		300 1	7282 2	N		276	365	1				203
06	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-		315 1	7272 2	N		282	363	1				122
07	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-		304 1	8971 2	N		326	358	1				90
08	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-		310 1	8493 2	N		271	178	1				183
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815					WELL #: 5	RRCID -> 200453	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13240	- 13316							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025																	

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	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					
03		155 N	151	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			83 25	1 9	43 2	N	23					163						
04		90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					163						
05		124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-	138	1			25						
06		150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-					25						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25						
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	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-						
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		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						

BONUS (4800)										10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC										589978								
SCHOENFELD, TED										WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764		
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	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		
03		449 X	449	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	1				189		
							1	9										
04		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	2	Y	-0-				189		
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		

WINTERMANN										WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670		
*12		62 N	48	-0-	-14	-0-	12	1	35	2	Y	1	1	8		10		
							1	9										
01		3100 N	3454	-0-	354	354	12	1	3442	2	Y	-0-				10		
02		382 N	28	-0-	-354	-0-	12	1	16	2	Y	-0-				10		
03		3100 N	3683	-0-	583	583	12	1	3500	2	Y	155	160	1		5		
							171	9										
04		1080 X	53	-0-	-1027	-0-	12	1	41	2	Y	-0-				5		
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		

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		
03		155 N	106	-0-	-49	-0-	6	1	98	2	Y	2	1	1		1		
							2	9										
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	1	1	1		1		
							1	9										
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	10	1	163	2	Y	-0-				1		
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	9				1	1	1		1		
							1	9										
*07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-	1	1		-0-		
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	151	2	Y	1	1	1		-0-		
							1	9										

BONUS (YEGUA 7500)		//CONT.//		10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
KRENEK		WELL #:		1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7472 - 7486						
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		
03	1023 #	343	-0-	-680	-0-	21	1	319	2	Y		3	5	1			3	
04	1260 #	722	-0-	-538	-0-	3	9	666	2	Y		6	4	1			5	
05	1302 #	262	-0-	-1040	-0-	49	1	248	2	Y		-0-					5	
06	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	7	9	1311	2	Y		9	6	1			8	
*07	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	14	1	987	2	Y		1	8	1			1	
08	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	76	1	1346	2	Y		9	9	1			1	
						10	9											
						1	9											
						217	1											
						10	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						
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
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						
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y		-0-	3	1			-0-	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y		-0-					-0-	
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-	
WINTERMANN		WELL #:		7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12660 - 12670						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
WINTERMANN		WELL #:		8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12509 - 12673						
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y		1					376	
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	1	9	41	2	Y		-0-					376	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	11	1	9	2	Y		-0-					376	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	1			Y		-0-					376	
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y		-0-					376	
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y		-0-					376	

BONUS, S.E. (FRI0 3600)			10518 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
PITTS, ANIELA			WELL #: 7	RRCID -> 204053	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3562 - 3566
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
BONUS, S.E. (FRI0 3750)			10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAHALITC GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 193386	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH	3868	PERF. 3714 - 3734
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-
PITTS, ANIELA			WELL #: 7	RRCID -> 202777	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728 - 3735
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
KRUEGER			WELL #: 15	RRCID -> 204743	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318 - 3322
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
KRUEGER			WELL #: 1	RRCID -> 200107	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BONUS, S. E. (FRI0 4600)			//CONT.//			10518 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
HEYNE			WELL #:			2	RRCID -> 263605			COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 11200		PERF. 4665 - 7328					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	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					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
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-
ROCKING 'M'			WELL #:			3	RRCID -> 265697			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12800		PERF. 7009 - 7131					
03	186	N	20	-0-	-166	-0-		-0-		1	1	19	2	Y	-0-		4	1		-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-		-0-		6	1	83	2	Y	-0-					1
										1	9									
05	527	N		-0-	-527	-0-		-0-						Y	-0-					1
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-		-0-		31	1	527	2	Y	31		1	1		31
										34	9									
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		-0-		78	1	1013	2	Y	2		3	1	1	8
										2	9									29
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-		-0-		101	1	628	2	Y	25		10	1		44
										28	9									
MAHALITC/HUNT			WELL #:			7	RRCID -> 286275			COMPL. DATE 09/17/2018			TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7056 - 7076					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
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					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KRUEGER		WELL #:		3	RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 7396 - 7412			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	26 1	394 2	Y		3		3 1		3
						3 9								
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32 1	435 2	Y		4		4 1		3
						4 9								
05	496 N	219	-0-	-277	-0-	11 1	207 2	Y		1				4
						1 9								
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26 1	450 2	Y		3		4 1		3
						3 9								
*07	496 N	415	-0-	-81	-0-	30 1	385 2	Y		-0-		3 1		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	40 1	248 2	Y		3		3 1		-0-
						3 9								

MAHALITC		WELL #:		1 C	RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH		7912 PERF. 7364 - 7384			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ANIELA, PITTS		WELL #:		3 C	RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH		7812 PERF. 7352 - 7374			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:		5 T	RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH		7816 PERF. 7386 - 7402			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH		7816 PERF. 7408 - 7425			
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	14 1	213 2	Y		2		1 1		2
						2 9								
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	Y		1		2 1		1
						1 9								
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
						1 9								
*07	155 N	86	-0-	-69	-0-	6 1	80 2	Y		-0-		1 1		-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12 1	75 2	Y		1		1 1		-0-
						1 9								

KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH		7906 PERF. 7370 - 7390			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONUS, S.E. (7400)			//CONT.//			10518 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
SHIELDS			WELL #:			1	RRCID -> 119919			COMPL. DATE 01/01/1986			TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7399 - 7419				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	20	2	Y	-0-					-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	8	2	Y	-0-					-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-	
06	30 N	7	-0-	-0-	-23	-0-			7 2			Y	-0-					-0-	
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	12	2	Y	-0-					-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	9	2	Y	-0-					-0-	

HUDGINS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 242374			COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7182 - 7440				
03	14B2 EXT	-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-	

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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				
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	-0-			265 1	4025	2	N	65	40	1			252	
									72 9										
04	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	-0-			372 1	5092	2	N	76	217	1			111	
									84 9										
05	3999 X	2526	-0-	-1473	-0-	-0-			130 1	2379	2	N	15					126	
									17 9										
06	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	-0-			387 1	6637	2	N	83	43	1			166	
									91 9										
*07	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	-0-			428 1	5573	2	N	30	39	1	22	8	135	
									33 9										
08	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	-0-			862 1	5336	2	N	77	45	1			167	
									85 9										

MAHALITC/HUNT			WELL #:			4	RRCID -> 177693			COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MAHALITC/HUNT		WELL #:		6	RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341				
M O	ALLOW 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		
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	N	-0-	1 1	26		
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	1	1 1	26		
						1	9								
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			177	2	N	-0-		26		
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	2		N	2	1 1	27		
						2	9								
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-	2 1	25		
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	158	2	N	1	1 1	25		
						1	9								

MAHALITC/HUNT		WELL #:		8	RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621				
03	992 N	730	-0-	-262	-0-	44	1	667	2	N	17	5 1	210		
						19	9								
04	960 N	789	-0-	-171	-0-	50	1	683	2	N	51	6 1	255		
						56	9								
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	950 N	950	-0-	-0-	-0-	65	1	851	2	N	31	4 1 30 8	109		
						34	9								
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	126	1	780	2	N	40	6 1	143		
						44	9								

MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11439 - 11537				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	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				
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	14	1	205	2	Y	2	1 1	7		
						2	9								
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	1	144	2	Y	1	2 1	6		
						1	9								
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	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	196	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								

SCHLUTER - JANSSEN		WELL #:		2	RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527				
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	11	1	166	2	Y	5	1 1	33		
						6	9								
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	5	2 1	36		
						6	9								
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		
						13	9								
*07	155 N	147	-0-	-8	-0-	10	1	135	2	Y	2	2 1 2 8	45		
						2	9								
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	1	1 1	45		
						1	9								

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ANDERSON		WELL #:		4	RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347		PERF.11783 - 13363	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2976 X	1307	-0-	-1669	-0-	77 1 69 9	1161 2	Y	63	22 1		122
04	2880 X	2519	-0-	-361	-0-	166 1 85 9	2268 2	Y	77	130 1		69
05	2976 X	1081	-0-	-1895	-0-	53 1 54 9	974 2	Y	49			118
06	2880 X	2360	-0-	-520	-0-	126 1 78 9	2156 2	Y	71	131 1		58
*07	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	348 1 29 9	4537 2	Y	26	13 1	19 8	52
08	2604 X	1251	-0-	-1353	-0-	164 1 73 9	1014 2	Y	66	60 1		58

ANDERSON		WELL #:		6	RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546 - 13470	
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	179 1 61 9	2712 2	Y	55	20 1		130
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	199 1 133 9	2726 2	Y	121	26 1		225
05	2852 X	1553	-0-	-1299	-0-	78 1 46 9	1429 2	Y	42			267
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	182 1 105 9	3127 2	Y	95	201 1		161
*07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	270 1 75 9	3518 2	Y	68	19 1	20 8	190
08	2852 X	1837	-0-	-1015	-0-	241 1 105 9	1491 2	Y	95	201 1		84

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		3	RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540 - 12596	
03	465 N	377	-0-	-88	-0-	22 1 14 9	341 2	Y	13	2 1		77
04	510 N	355	-0-	-155	-0-	23 1 13 9	319 2	Y	12	3 1		86
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33 1 9 9	606 2	Y	8			94
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	13 1 74 9	223 2	Y	67	4 1		157
*07	372 N	316	-0-	-56	-0-	22 1 7 9	287 2	Y	6	13 1		150
08	651 N	257	-0-	-394	-0-	33 1 17 9	207 2	Y	15	3 1		162

DUNCAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	351 2	Y	3	3 1		41
04	510 N	375	-0-	-135	-0-	25 1 3 9	347 2	Y	3	3 1		41
05	434 N	160	-0-	-274	-0-	8 1	152 2	Y	-0-			41
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9	342 2	Y	3	3 1		41
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	32 1	414 2	Y	-0-	2 1		39
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	66 1 3 9	410 2	Y	3	3 1		39

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ANDERSON		WELL #:		5	RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	132	1	2002	2	Y	60	15	1	105
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	66	9	2218	2	Y	96	122	1	79
05	1271 N	931	-0-	-340	-0-	106	9	859	2	Y	23			102
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	47	1	2130	2	Y	62	113	1	51
*07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	25	9	2375	2	Y	28	13	1	15 8 51
08	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	124	1	2370	2	Y	71	63	1	59
						68	9							
						182	1							
						31	9							
						383	1							
						78	9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		4	RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706 - 12165			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			5
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

DUNCAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588			
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	22	2	1	50
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	24	9	302	2	Y	24	3	1	71
05	310 N	126	-0-	-184	-0-	22	1	110	2	Y	9			80
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	9	334	2	Y	17	2	1	95
*07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	6	1	369	2	Y	20	2	1	113
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	10	9	376	2	Y	38	112	1	39
						19	1							
						19	9							
						28	1							
						22	9							
						61	1							
						42	9							

ROCKING "M"		WELL #:		4	RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552			
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1	13
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	9	85	2	Y	1	1	1	13
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	6	1			Y	-0-			13
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1	9	178	2	Y	4	1	1	16
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-	3	1	13
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	9	52	2	Y	2	1	1	14
						10	1							
						8	1							
						2	9							

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KRUEGER			WELL #:		8	RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11500	- 12570	
M	ALLOW	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	
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	1	1 1	1	
							1	9							
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	1	1 1	1	
							1	9							
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		1	
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	2	1 1	2	
							2	9							
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-	2 1	-0-	
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	Y	1	1 1	-0-	
							1	9							

DUNCAN "A"			WELL #:		7	RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10473	- 10543	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ANDERSON			WELL #:		7	RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL	DEPTH	13600	PERF.11538	- 13381	
03	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	187	1	2830	2	Y	70	19 1	150	
							77	9							
04	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	189	1	2581	2	Y	147	164 1	133	
							162	9							
05	3100	X	1541	-0-	-1559	-0-	78	1	1427	2	Y	33		166	
							36	9							
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	176	1	3017	2	Y	101	172 1	95	
							111	9							
*07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	267	1	3483	2	Y	71	18 1	101	
							78	9							
08	3100	X	1771	-0-	-1329	-0-	228	1	1413	2	Y	118	112 1	107	
							130	9							

KRUEGER			WELL #:		12	RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL	DEPTH	13475	PERF.11455	- 13372	
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	Y	9	4 1	29	
							10	9							
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	51	1	691	2	Y	6	7 1	28	
							7	9							
05	651	N	425	-0-	-226	-0-	21	1	393	2	Y	10		38	
							11	9							
06	810	N	681	-0-	-129	-0-	37	1	635	2	Y	8	6 1	40	
							9	9							
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	Y	-0-	33 1	7	
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	119	1	734	2	Y	5	5 1	7	
							6	9							

KRUEGER			WELL #:		9	RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL	DEPTH	13515	PERF.10440	- 10998	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
KRUEGER			WELL #:		10	RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951						
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
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-		65 1	983 2	Y		52		7 1				103
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-		57 9	864 2	Y		47		9 1				141
05	992 N	638	-0-	-354	-0-	-0-		63 1	592 2	Y		13						154
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-		52 9	994 2	Y		42		8 1				188
*07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-		46 9	978 2	Y		22		152 1				58
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-		75 1	603 2	Y		89		8 1				139
								24 9										
								97 1										
								98 9										

MAHALITC/HUNT			WELL #:		9	RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TMR EXPLORATION, INC.			WELL #:		834097	RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10380 - 11640						
OBENHAUS GAS UNIT					2													
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	86 2	N		11		11 1				27
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		12 9	83 2	N		7		10 1				24
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	85 2	N		4						28
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		8 9	52 2	N		10						38
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		5 1			N	-0-						38
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		4 9			N	-0-						38
								11 9										

SCHWEINLE			WELL #:		1	RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839						
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	-0-		12 1	187 2	N		-0-						26
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	240 2	N		-0-						26
05	279 N	74	-0-	-205	-0-	-0-		4 1	70 2	N		-0-						26
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	236 2	N		-0-						26
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N		-0-						26
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-		3 1	31 2	N		-0-						26

GLAZE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574						
03	3720 X	3265	-0-	-455	-0-	-0-		200 1	3043 2	N		20		22 1				75
04	3600 X	2021	-0-	-1579	-0-	-0-		22 9	1853 2	N		41		15 1				101
05	3720 X	344	-0-	-3376	-0-	-0-		123 1	326 2	N		-0-						101
06	3600 X	969	-0-	-2631	-0-	-0-		45 9	904 2	N		-0-						101
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-		18 1		N		1		4 1				98
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-		65 1		N		-0-						98

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//			10519 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.			//CONT.//			834097													
GLAZE GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 178111			COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766						
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
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	
SCHWEINLE			WELL #:			3	RRCID -> 178539			COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SCHWEINLE			WELL #:			2	RRCID -> 179671			COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856						
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	2	N	-0-						36	
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	N	-0-						36	
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	5	1	90	2	N	-0-						36	
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-						36	
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						36	
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-						36	
REYNOLDS "B"			WELL #:			9	RRCID -> 179769			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SCHWEINLE			WELL #:			5	RRCID -> 180452			COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650						
03	1984	N	718	-0-	-1266	-0-	44	1	674	2	N	-0-						192	
04	1170	N	748	-0-	-422	-0-	47	1	701	2	N	-0-						192	
05	1023	N	225	-0-	-798	-0-	12	1	213	2	N	-0-	148	1				44	
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	2	N	-0-						44	
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-						44	
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-						44	
SCHWEINLE			WELL #:			4	RRCID -> 180455			COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
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	

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 834097 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON						
						RRCID ->	180825	COMPL.	DATE	01/19/2001	TOTAL	DEPTH	13148	PERF.	11452	-	12560		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	1889	-0-	-622	-0-	105 189	1 9	1595	2	N	172	190	1					314
04	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	135 6	1 9	2025	2	N	5	26	1					293
05	2418	N	1708	-0-	-710	-0-	90 23	1 9	1595	2	N	21	67	1					247
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	140 28	1 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
KRENEK GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	182017	COMPL.	DATE	08/23/2001	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10242	-	11810	
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	73 18	1 9	1104	2	N	16	17	1					69
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94 63	1 9	1412	2	N	57	15	1					111
05	1519	N	676	-0-	-843	-0-	35 21	1 9	620	2	N	19							130
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	101 15	1 9	1412	2	N	14							144
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-						N	8	40	1				112
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-						112
ROCKING M LAND & CATTLE "B"					WELL #:	1	RRCID ->	183676	COMPL.	DATE	08/30/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	10424	-	13294	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15
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
ROCKING M LAND & CATTLE "A"					WELL #:	1	RRCID ->	183679	COMPL.	DATE	08/04/2001	TOTAL	DEPTH	12247	PERF.	10404	-	11840	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"					WELL #:	3	RRCID ->	183680	COMPL.	DATE	06/08/2001	TOTAL	DEPTH	13614	PERF.	11460	-	11772	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"					WELL #:	2	RRCID ->	183683	COMPL.	DATE	06/23/2001	TOTAL	DEPTH	12804	PERF.	11466	-	12400	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
SCHWEINLE		WELL #:		7	RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005				TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598	
M	ALLOW CODE	GAS 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	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	370 1	5622 2	N			37	39 1		91
04	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	41 9	6997 2	N			62	47 1		106
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	466 1	2278 2	N			115	172 1		49
06	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	68 9	6964 2	N			111			160
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	129 1				N	9	66 1		103
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	127 9				N	-0-			103
LOVELL-SHWAB		WELL #:		1	RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001				TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
LOVELL-SHWAB		WELL #:		2	RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001				TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005				TOTAL DEPTH 14000		PERF.11340 - 12292	
03	372 N	184	-0-	-188	-0-	184 2				N	-0-			132
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2				N	-0-			132
05	403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2				N	-0-			132
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2				N	-0-			132
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			132
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			132
SCHWEINLE		WELL #:		8	RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001				TOTAL DEPTH 12433		PERF.11662 - 11980	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004				TOTAL DEPTH 13710		PERF.11862 - 12650	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 834097 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-		-0-		10	1	155	2	N	-0-				22
04	210	N	193	-0-	-17	-0-		-0-		12	1	181	2	N	-0-				22
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
SCHWEINLE				WELL #:		10	RRCID ->	218336	COMPL.	DATE	12/22/2005	TOTAL	DEPTH	14085	PERF.11654	- 13422			
03	1674	N	1512	-0-	-162	-0-		-0-		93	1	1417	2	N	2	1	1		109
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-		-0-		110	1	1652	2	N	-0-				109
05	1550	N	1158	-0-	-392	-0-		-0-		59	1	1043	2	N	51	129	1		31
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
SCHWEINLE				WELL #:		9	RRCID ->	220011	COMPL.	DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	14914	PERF.12374	- 13374			
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-		-0-		298	1	4522	2	N	73	68	1		81
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-		-0-		369	1	5545	2	N	225	235	1		71
05	4619	X	2584	-0-	-2035	-0-		-0-		136	1	2400	2	N	44	42	1		73
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-		-0-		396	1	5531	2	N	150				223
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-		-0-		165	9			N	8	188	1		43
08	4619	X	1073	-0-	-3546	-0-		-0-		107	1	966	2	N	-0-				43
SCHWEINLE				WELL #:		11	RRCID ->	224328	COMPL.	DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	13552	PERF.11547	- 13442			
03	6386	X	4543	-0-	-1843	-0-		-0-		280	1	4259	2	N	4	6	1		103
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-		-0-		500	1	7512	2	N	3	2	1		104
05	6386	X	4185	-0-	-2201	-0-		-0-		222	1	3923	2	N	36	107	1		33
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
BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.				WELL #:		10943 500 197688 1	RRCID ->	255289	COMPL.	DATE	02/19/2010	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.13297	- 13310	CNTY: WHARTON		
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
NO RPT				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	
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
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			119
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			119
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

SEBASTIAN		WELL #: 2D	RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3916	-	3926	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

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	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 440L		WELL #: A 1	RRCID -> 160345		COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8485	-	8502	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

GULF E&P LTD		338072								
BRAZOS BLOCK 478L		WELL #: 2	RRCID -> 219438		COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 7990	-	8000	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L														
					11667 205	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					130342						CNTY: MATAGORDA			
					WELL #: A 2	RRCID -> 137926	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH	8591	PERF. 7568	-	7602		
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT														
					11667 210	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					130342						CNTY: MATAGORDA			
					WELL #: B 1	RRCID -> 126332	COMPL. DATE 12/13/1987	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 7351	-	7360		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L														
					11667 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					130342						CNTY: MATAGORDA			
					WELL #: 1G	RRCID -> 119920	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7486	-	7495		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT														
					11667 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					130342						CNTY: MATAGORDA			
					WELL #: A 5	RRCID -> 156949	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8250	-	8257		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT														
					11667 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					130342						CNTY: MATAGORDA			
					WELL #: 4022 L	RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7515	-	7528		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
440-L UNIT														
					WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8502	-	8525		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)										CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										//CONT.// 11667 400		NON-ASSOCIATED								
440-L UNIT										WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 7656 - 7680		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
BRAZOS BLOCK 478-L					WELL #: 2		RRCID -> 179676		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 8252 - 8285							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
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							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
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							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68423						N	NO RPT					1	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68423						N	NO RPT					1	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68423						N	NO RPT					1	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68423						N	NO RPT					1	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68423						N	NO RPT					1	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
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
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U	RRCID -> 061034	COMPL. DATE 10/22/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
440-L UNIT			WELL #: 4021	RRCID -> 132767	COMPL. DATE 11/03/1989	TOTAL DEPTH	11180	PERF. 7202 - 7207
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)														CAPACITY						CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														//CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED													
440-L UNIT														WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532													
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							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-							
440L UNIT														WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-							
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)														11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														130342													
STATE TRACT 446 L-NW														WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-							
STATE TRACT 446L-NW														WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-							
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													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-							
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													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
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-							

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. S. L. 57656										11681 330 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 4 L RRCID -> 124273										COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6692 - 6709						
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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./										11681 426 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 4 U RRCID -> 040874										COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140 - 7196						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-			
STATE TRACT 446L N. W.										WELL #: 6 U RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 7669 - 7723					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-			
STATE TRACT 446L-NW										WELL #: 8L RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8721 - 8731					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			
STATE TRACT 446-L (NW)										WELL #: 9 RRCID -> 118954	COMPL. DATE 10/06/1985	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7839 - 7909					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-			
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./										11681 568 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 2 U RRCID -> 040885										COMPL. DATE 10/14/1966	TOTAL DEPTH 8033	PERF. 6954 - 6987						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-			

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)			11681 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 446L /NW/			WELL #: 6 L	RRCID -> 041037	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 8270 - 8293	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
STATE TRACT 446/NW			WELL #: 7 L	RRCID -> 078399	COMPL. DATE 04/14/1977	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 8226 - 8276	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.)			11681 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #: 2 L	RRCID -> 040909	COMPL. DATE 10/14/1966	TOTAL DEPTH 8033	PERF. 7476 - 7529	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C)			11692 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
ANATEXAS OFFSHORE, INC.			020599					
STATE LEASE 103229			WELL #: 1 L	RRCID -> 235779	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 7250 - 7310	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287						
STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1703 - 1707	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
JR RESOURCES, INC.				427770						
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 1891 - 1897	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
NUPOWER ENERGY, LLC				616818						
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 1662 - 1676	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						
STOWE		WELL #:		2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF. 1029 - 1033	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
STOWE		WELL #:		1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 1184 - 1200	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID -> 211942	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 589 - 592	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER					
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
LITMAN		WELL #:		5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975	-	1995	
M	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOOMEY				WELL #:	1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF. 527	-	537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOOMEY				WELL #:	6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 1114	-	1117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STANOTEX, LLC				813990										
WEIDO		WELL #:		1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 889	-	891	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

84 ENERGY LLC				856467										
KURATI		WELL #:		2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2538	-	2768	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHICHA				WELL #:	1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2742	-	2784
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE			//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: WALLER					
84 ENERGY LLC			//CONT.//		856467										
KURATI			WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 2043 - 2048			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEIDO			WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1062 - 1064			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KURATI			WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293 - 2298			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWEENEY			WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305 - 2314			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PATTISON			WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026 - 2030			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN			WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WANDER, V. E.			WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 - 3571			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER			
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467							
WEIDO		WELL #:		12	RRCID -> 207706		COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF. 1487 - 1490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*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-
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID -> 208031		COMPL. DATE 01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 2888 - 2900	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*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-
WEIDO		WELL #:		10	RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2350 - 2354	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
WEIDO		WELL #:		11	RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 3160 - 3520	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 235494		COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 1862 - 1880	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*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-
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2130 - 2146	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BROOKSHIRE (6800 SAND)				12306 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237									
MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 295852	COMPL. DATE 04/20/2023	TOTAL DEPTH 10007	PERF. 6836	-	6873			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	58280 X	47761	-0-	-10519	-0-	395 1 672 9	46694 3	N	611	536 1		172	
04	56400 X	30272	-0-	-26128	-0-	247 1 760 9	29265 3	N	691	718 1		145	
05	58280 X	13183	-0-	-45097	-0-	105 1 664 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	
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244									
MCCORMICK				WELL #: 13	RRCID -> 185064	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 3018	PERF. 2959	-	2969			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
MCCORMICK				WELL #: 24	RRCID -> 188113	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 2471	PERF. 2264	-	2268			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
BRUCE ROY (YEGUA)				12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479									
RASMUSSEN				WELL #: 1	RRCID -> 157722	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7685	-	7718			
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			29	
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			29	
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	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
RASMUSSEN				WELL #: 1 R	RRCID -> 171407	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7702	-	7716			
03	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	520 1 22 9	1643 2	N	20			272	
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	440 1 6 9	1297 2	N	5	163 1		114	
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	540 1 11 9	1696 2	N	10			124	
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	600 1 2 9	1904 2	N	2			126	
07	1798 N	1597	-0-	-201	-0-	380 1 26 9	1191 2	N	24			150	
08	2232 N	1741	-0-	-491	-0-	380 1 14 9	1347 2	N	13			163	

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
RASMUSSEN		WELL #:		1		RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7693 - 7720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * * C	* AMT CODE AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4309 X	4207	-0-	-102	-0-	223 1	3931 3	Y		48			129
						53 9							
04	4170 X	3462	-0-	-708	-0-	190 1	3226 3	Y		42			171
						46 9							
05	1891 X	1681	-0-	-210	-0-	163 1	1489 3	Y		26			197
						29 9							
06	4080 X	3048	-0-	-1032	-0-	673 1	2344 3	Y		28	177 1		48
						31 9							
07	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	535 1	4858 3	Y		38			86
						42 9							
08	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	545 1	4243 3	Y		43			129
						47 9							
RASMUSSEN		WELL #:		2		RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7352 - 7735	
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	49 1	870 3	Y		-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	29 1	495 3	Y		-0-			-0-
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-
BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057									
ARABIAN		WELL #:		1		RRCID -> 231765		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4771		PERF. 3831 - 3837	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
BUCKEYE, NORTH (9200)				12909 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415									
DAWDY		WELL #:		1RE		RRCID -> 242416		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9613		PERF. 9492 - 9498	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
KRIEGER, ROOTH		WELL #:		1		RRCID -> 169889		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 3452 - 3472	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	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	
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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
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-								
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	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					47								
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2				Y	-0-					47								
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-					47								
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					47								
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					47								
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					46								
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					46								
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					46								
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					46								
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					46								
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-						Y	NO RPT					46								
LEWIS															WELL #:		1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12722 - 12839	
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	-0-	4428	2	6	9		Y	5					66								
04	3900 X	3648	-0-	-252	-0-	-0-	3645	2	3	9		Y	3					69								
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	-0-	4169	2				Y	-0-					69								
06	3690 X	2507	-0-	-1183	-0-	-0-	2501	2	6	9		Y	5					74								
07	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-	4359	2				Y	-0-					74								
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	-0-						Y	NO RPT					74								
BASS GU															WELL #:		1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9		Y	1					68								
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					68								
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					68								
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9		Y	2					70								
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					70								
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-						Y	NO RPT					70								
BADOUH, E. M. HEIRS															WELL #:		3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105	
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2				Y	-0-					139								
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2				Y	-0-					139								
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2				Y	-0-					139								
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2				Y	-0-					139								
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2				Y	-0-					139								
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-						Y	NO RPT					139								

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)			//CONT.//			12955 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
TRI-C RESOURCES, LLC			//CONT.//			868622													
LEWIS			WELL #:			2	RRCID -> 190214			COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			Y	-0-					46	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-			9 2		1 9	Y	1					47	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			Y	-0-					47	
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-			7 2		6 9	Y	5					52	
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			Y	-0-					52	
08		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT					52	
BASS GU			WELL #:			2	RRCID -> 229708			COMPL. DATE 09/05/2009			TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523						
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-			1883 2		6 9	Y	5					41	
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			1436 2		6 9	Y	5					46	
05		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-			2231 2			Y	-0-					46	
06		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-			1375 2		2 9	Y	2					48	
07		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-			1561 2			Y	-0-					48	
08		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-						Y	NO RPT					48	
BASS GU			WELL #:			3	RRCID -> 245439			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398						
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-			1848 2		6 9	Y	5					44	
04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-			1766 2		7 9	Y	6					50	
05		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-			1740 2			Y	-0-					50	
06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-			1522 2		2 9	Y	2					52	
07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-			2201 2			Y	-0-					52	
08		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-						Y	NO RPT					52	
BASS GU			WELL #:			4	RRCID -> 249567			COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BASS GU			WELL #:			5	RRCID -> 249824			COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506						
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-			10 2		1 9	Y	1					59	
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-					59	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			Y	-0-					59	
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-			7 2		2 9	Y	2					61	
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			Y	-0-					61	
08		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT					61	
LEWIS			WELL #:			3	RRCID -> 249847			COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360						
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			Y	-0-					51	
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-			10 2		1 9	Y	1					52	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			Y	-0-					52	
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-			7 2		6 9	Y	5					57	
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			Y	-0-					57	
08		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT					57	

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	ALLOW	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		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227		
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	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			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327		
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	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			
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	23	1			129		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			122		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107		
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			
03	175	X	-0-	-0-	-175	-0-					N	-0-					359		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359		
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		
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS										WELL #:	1	RRCID -> 123984	COMPL. DATE 05/05/1999	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10976 - 10995			
03	399	N	-0-	-0-	-399	-0-					Y	-0-					44		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44		
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		
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			
03	368	N	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-					228		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228		
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		

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		438 N	-0-	-0-	-438	-0-						Y	-0-						45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45
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

ARCO FEE DIAMOND										WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182		PERF.11031 - 11052	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						459
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						459
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

ARCO FEE DIAMOND										WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11036 - 11050	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	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-

ARCO FEE SECTION 83										WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10974 - 11000	
03		421 N	-0-	-0-	-421	-0-						Y	-0-						126
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						126
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

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11010 - 11028	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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	
03		447 N	-0-	-0-	-447	-0-						Y	-0-						238
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						238
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

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	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HANKAMER ET AL			WELL #:	1	RRCID -> 118384	COMPL. DATE 04/26/1985	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11170	-	11184
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
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
HANKAMER ET AL			WELL #:	3	RRCID -> 119194	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12555	PERF.11438	-	11510
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
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
SHOCO PRODUCTION LLC				778196						
BP AMERICA A-38			WELL #:	2	RRCID -> 255959	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11052	-	11130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					207
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					207
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	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BUNA, WEST (WILCOX)												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	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
03		1209	N		1192		-0-		-17		-0-		465	1			238	9	489	3		Y			216		347	1					53		
04		1472	N		1472		-0-		-0-		-0-		450	1			264	9	758	3		Y			240		176	1					117		
05		1381	N		1381		-0-		-0-		-0-		465	1			252	9	664	3		Y			229		192	1					154		
06		1274	N		1274		-0-		-0-		-0-		450	1			229	9	595	3		Y			208		178	1					184		
07		1435	N		1435		-0-		-0-		-0-		465	1			229	9	741	3		Y			208		180	1					212		
*08		1471	N		1471		-0-		-0-		-0-		465	1			254	9	752	3		Y			231		360	1					83		
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													
03	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT									-0-		
04	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT									-0-		
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-		
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													
03	5735	#	3446	-0-		-2289		-0-		3281	2		165	9		Y	150		210	1												93			
04	5550	#	-0-	-0-		-5550		-0-								Y	-0-		60	1												33			
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	#	NO RPT	-0-		-3441		-0-								Y	NO RPT																109		
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													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-		8388						N		NO RPT															-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-		8388						N		NO RPT															-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-		8388						N		NO RPT															-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-		8388						N		NO RPT															-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-		8388						N		NO RPT															-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-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													
03	746	N	746	-0-		-0-		-0-		648	2		98	9		N	89		183	1												45			
04	828	N	828	-0-		-0-		-0-		712	2		116	9		N	105															150			
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	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT																181		

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	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	
03	6789 X	6031	-0-	-758	-0-			310	1	5479	2	N	220	180	1			314	
04	6510 X	6392	-0-	-118	-0-			242	9	5718	2	N	340	520	1			134	
05	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-			300	1	5624	2	N	495	355	1			274	
06	6030 X	4340	-0-	-1690	-0-			374	9	3974	2	N	60	165	1			169	
07	6231 X	5583	-0-	-648	-0-			310	1	4973	2	N	281	350	1	1	8	99	
08	6603 X	5988	-0-	-615	-0-			545	9	5366	2	N	292	167	1			224	
								300	1										
								66	9										
								301	1										
								309	9										
								301	1										
								321	9										
WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE			891175 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO									
			WELL #:	3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	14809	PERF.	14596 - 14670						
03	9641 X	9325	-0-	-316	-0-			155	1	8619	3	N	501	547	1			54	
04	8910 X	8751	-0-	-159	-0-			551	9	8131	3	N	400	183	1			271	
05	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-			180	1	8749	3	N	430	545	1			156	
06	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-			440	9	8493	3	N	449	540	1			65	
07	9331 X	8966	-0-	-365	-0-			155	1	8288	3	N	475	366	1			174	
08	9362 X	8301	-0-	-1061	-0-			473	9	7741	3	N	368	361	1			181	
								150	1										
								494	9										
								155	1										
								523	9										
								155	1										
								405	9										
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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						131	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						131	
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	
WELLS			WELL #:	1	RRCID ->	259674	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11260 - 11278						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96	
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	
CONNOR			WELL #:	2	RRCID ->	263398	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL	DEPTH	11367	PERF.	10798 - 10816						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29	
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	

CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC WELLS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	14418 250 273611 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO										
						RRCID ->	264353	COMPL.	DATE	02/28/2012	TOTAL	DEPTH	11444	PERF.	10935 - 10953					
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
JOE POTTER					WELL #:	1	RRCID ->	267226	COMPL.	DATE	07/19/2011	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10850 - 10875				
03	3720 X	3035	-0-	-685	-0-	-0-	-0-	342	1	2620	3	N	66	179	1				208	
								73	9											
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	4293	3	N	44						252	
								48	9											
05	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	4298	3	N	52						304	
								57	9											
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	4298	3	N	54	177	1				181	
								59	9											
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	3910	3	N	21						202	
								23	9											
08	3720 X	2526	-0-	-1194	-0-	-0-	-0-	272	1	2254	3	N	-0-						202	
LAKESHORE OPERATING, LLC GLASSCOCK E					483460 WELL #:	1	RRCID ->	266494	COMPL.	DATE	02/25/2012	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10666 - 10672				
03	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5689	3	185	9	N	168	150	1				177	
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5857	3	354	9	N	322	326	1				173	
05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5731	3	202	9	N	184	173	1				184	
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5434	3	224	9	N	204						388	
07	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5522	3	245	9	N	223	373	1				238	
08	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5487	3	191	9	N	174	178	1				234	
CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL					14569 200 566395 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER									
						RRCID ->	124954	COMPL.	DATE	05/06/1987	TOTAL	DEPTH	200	PERF.	179 - 200					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC SAMUEL, R. E. ET AL					848243 WELL #:	1	RRCID ->	124531	COMPL.	DATE	03/16/1987	TOTAL	DEPTH	180	PERF.	178 - 180				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
KIM				WELL #: 2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	-	8008
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BOWERS, LORRAINE				WELL #: 1	RRCID -> 284259	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7890	-	8100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
PIWONKA, M.				WELL #: 3	RRCID -> 286867	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8130	-	8220
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 286949	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7772	-	7890
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
B D PRODUCTION CO., INC.				040190						
PAGEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 291819	COMPL. DATE 03/19/1980	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8178	-	8286
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2				-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2				-0-
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-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BURLESON							
HICKS EXPLORATION, LLC					102036														
JEFFERY			WELL #:		1	RRCID -> 284198		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH		8323	PERF. 8046 -		8250				
M	ALLOW	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327														
BIRD			WELL #:		1	RRCID -> 287937		COMPL. DATE 06/08/1980		TOTAL DEPTH		8257	PERF. 7989 -		8157				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
BIRD			WELL #:		2	RRCID -> 287985		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH		8092	PERF. 8109 -		9662				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
CROOK-HANOVER UNIT			WELL #:		1 H	RRCID -> 291897		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH		8159	PERF. 8268 -		10680				
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					2	
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						N	-0-					2	
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-					2	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444														
HYVL UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 285389		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH		10619	PERF. 8645 -		10619				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
CALEB (5TH COCKFIELD)					14725 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC					206081														
BP HONKY TONKIN			WELL #:		2	RRCID -> 293942		COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH		6550	PERF. 5766 -		5769				
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					91	
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		3	9	Y	3					94	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					94	
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	-0-	3	3		6	9	Y	5					99	
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					99	
08	62 #	9	-0-	-53	-0-	-0-	3	3		6	9	Y	5					104	

CALL, S. E. (3600) 84 ENERGY LLC BLACK STONE				14755 275 856467	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER						
WELL #: 1				RRCID -> 290028	COMPL. DATE 06/05/2020	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 3548	-	3550								
M 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALL, WEST (Y-2) TEXAKOMA E & P, LLC HANKAMER				14760 888 844133	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON						
WELL #: 1				RRCID -> 298119	COMPL. DATE 11/18/2023	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6864	-	6866								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					53
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) GARRISON OPERATING, L.L.C. GREAT WEST CMT				15042 002 295851	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TRINITY						
WELL #: 1H				RRCID -> 170161	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 13394	PERF. 9904	-	13394								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
CAMP HULEN, W. (FRI0 8500) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC BATCHELDER ET AL				15105 400 468971	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #: 2				RRCID -> 270662	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 10149	PERF. 8576	-	8588								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624					N	NO RPT					-0-
CAMPTOWN (5200 FRI0) DARTEX ENERGY CORPORATION HARTBURG				15190 125 201208	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON						
WELL #: 1				RRCID -> 144365	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5242	-	5248								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
PRIME OPERATING COMPANY HANKAMER, EARL C., ET AL -B-				677770 20	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON						
WELL #: 20				RRCID -> 035182	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4047	-	4845								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)		15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
PRIME OPERATING COMPANY		677770												
HANKAMER BOBCAT		WELL #:	1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7151 - 7171				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CANADIAN HUNTER		15225 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #:	6	RRCID ->	192663	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	11154	PERF.10552 - 11235				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #:	2	RRCID ->	168260	COMPL. DATE	06/17/2024	TOTAL DEPTH	10989	PERF. 5400 - 6020				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		WELL #:	5	RRCID ->	173477	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11078 - 11121				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025 - WELL PLUGGED 03/12/25														
STATE LEASE 108878		WELL #:	103ST	RRCID ->	262026	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11108 - 11118				
03	7347 X	5250	-0-	-2097	-0-	310 124 9	4816 2	N	113	178 1				160
04	7020 X	4852	-0-	-2168	-0-	300 94 9	4458 2	N	85					245
05	7099 X	4642	-0-	-2457	-0-	310 91 9	4241 2	N	83	180 1		3 8		145
06	5310 X	4211	-0-	-1099	-0-	300 87 9	3824 2	N	79					224
07	5456 X	4317	-0-	-1139	-0-	310 108 9	3899 2	N	98	181 1		4 8		137
08	5239 X	4197	-0-	-1042	-0-	310 103 9	3784 2	N	94	4 8				227
CANEEY CREEK (FRI0 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DAVIS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	181994	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4920 - 4926				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANEE CREEK (FRIO 5000)				//CONT.//		15310 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
NILSON				WELL #:		1	RRCID -> 189174		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5095 - 5097		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
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		
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-
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 130

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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

CARLOS (QUEEN CITY)					15682 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRIMES		
KEMICK, JEROME G.					455180					
MEITZEN, B. C.					WELL #:	1	RRCID -> 071176	COMPL. DATE 02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2737 - 2740
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523	N	NO RPT		-0-
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-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)				15717 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES		
GALLOWAY ENERGY CO.				293303					
TUCKER, T. J. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 143072	COMPL. DATE 01/14/2000	TOTAL DEPTH 12101	PERF. 4638 - 4641
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2000									

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	132 7	1 9	5	2	N	6				47
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	13	2	N	2				49
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	22	2	N	1				50
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 9	6 1	18	2	N	1				51
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	16	2	N	-0-				51
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
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
HUGHES, M. B.				WELL #:	1	RRCID -> 180120	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 7192 - 7223						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
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

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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-									19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-									19
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
ARCO CASTILLO			WELL #:		2	RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7114 - 7129			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
CASTILLO, WEST (Y-2)			16275 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER				
SHOCO PRODUCTION LLC			778196		RRCID -> 285577		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6936 - 6943				
ACOCK BP JOHNSON 21			WELL #:		1										
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	704	9	N	640	528	1	311
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	663	9	N	603	697	1	217
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	269
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	567	9	N	515	525	1	259
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			259
CECIL NOBLE (WILCOX 9325)			16517 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
VANTAGE OPERATING, LLC			882608		RRCID -> 254627		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9012 - 9022				
COOK FAMILY TRUST			WELL #:		1										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)			16517 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
AKG OPERATING COMPANY			009566		RRCID -> 269159		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10093 - 10095				
JOANN			WELL #:		1										
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886		RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10358 - 10480				
COLUMBUS TOWNSITE GU			WELL #:		1										
03	4712 #		-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			250
04	2160 #		-0-	-0-	-2160	-0-					N	6	180	1	76
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1	-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			07/18/2025		- WELL PLUGGED 07/18/25										-0-

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

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)										16531 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169						
NASH										WELL #:	1ST	RRCID -> 263518	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 12504	PERF. 11958 - 12235	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2025																
CEDAR POINT										16599 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TORRENT OIL LLC										862645						
STATE TRACT 118										WELL #:	1876	RRCID -> 213315	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5836 - 5844	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CEDAR POINT (MIOCENE)										16599 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TORRENT OIL LLC										862645						
STATE TRACT 118										WELL #:	1817MU	RRCID -> 033730	COMPL. DATE 06/14/1964	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A	
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE TRACT 118										WELL #:	182	RRCID -> 177928	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2880 - 2890	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CEDAR POINT (UPPER FRIO)										16599 950	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TORRENT OIL LLC										862645						
ATKINSON ISLAND SWD										WELL #:	1	RRCID -> 171804	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5350 - 5446	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)													CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
CHANNELVIEW TOWNSITE														
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012														
03	14B DENY	1276	-0-	1276	10358	102	1	1163	2	Y	10	14	1	5
04	24080 X	13722	-0-	-10358	-0-	282	1	12820	2	Y	564	362	1	207
05	17408 X	17408	-0-	-0-	-0-	620	9	16407	2	Y	628	649	1	186
06	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	310	1	15286	2	Y	419	473	1	132
*07	3100 N	23340	-0-	20240	20240	691	9	22237	2	Y	721	633	1	220
08	45893 X	25653	-0-	-20240	-0-	300	1	24477	2	Y	787	749	1	258
						461	9							
						310	1							
						793	9							
						310	1							
						866	9							

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"													WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 10414 - 10443	
03	14B DENY	11282	-0-	11282	46226	186	1	10719	2	Y	343	344	1	112
04	69468 X	23242	-0-	-46226	-0-	377	9	22216	2	Y	660	491	1	281
05	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	300	1	15992	2	Y	572	663	1	190
06	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	726	9	13936	2	Y	478	522	1	146
*07	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	310	1	11797	2	Y	389	397	1	138
08	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	629	9	20171	2	Y	682	610	1	210
						526	9							
						177	1							
						428	9							
						310	1							
						750	9							

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"													WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818	
03	36208 X	33765	-0-	-2443	-0-	298	1	32919	2	Y	498	551	1	179
04	34560 X	33221	-0-	-1339	-0-	548	9	32407	2	Y	467	411	1	235
05	36049 X	36049	-0-	-0-	-0-	300	1	35104	2	Y	577	631	1	181
06	35040 X	33052	-0-	-1988	-0-	514	9	32107	2	Y	586	599	1	168
07	36208 X	30616	-0-	-5592	-0-	310	1	29661	2	Y	586	2	0	194
08	34317 X	27451	-0-	-6866	-0-	635	9	26713	2	Y	389	434	1	149
						300	1							
						645	9							
						310	1							
						428	9							

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10220 - 10234														
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									
03		32953 X	32075 -0-	-878	-0-	310 1	31300 2	N	423	366 1				279
04		31890 X	30930 -0-	-960	-0-	465 9	30239 2	N	355	363 1				271
05		32237 X	32237 -0-	-0-	-0-	300 1	31499 2	N	389	361 1				299
06		31170 X	31154 -0-	-16	-0-	391 9	30466 2	N	353	463 1				189
07		32085 X	31457 -0-	-628	-0-	310 1	30744 2	N	366	361 1				194
08		32085 X	31089 -0-	-996	-0-	428 9	30392 2	N	352	359 1				187
						387 9								
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236														
03		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
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														
03		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		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-
CHESTERVILLE (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														
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
CHESTERVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
JAMEX, INC. 429659														
KAECHLE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313														
03		SI MULT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					55
04		SI MULT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-					55
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

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)													17552 095			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC.													429659																	
KAECHELE "A"													WELL #:			3			RRCID -> 181886			COMPL. DATE 02/23/2001			TOTAL DEPTH 2350			PERF. 2031 - 2033		
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										
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-	-0-					-0-										
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	117	2	N	-0-	-0-					-0-										
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-	-0-					-0-										
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	N	-0-	-0-					-0-										
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	N	-0-	-0-					-0-										
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-										
CHESTERTVILLE, N. (PACK)													17552 095			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC.													429659																	
KAECHELE													WELL #:			1-U			RRCID -> 151970			COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 11900			PERF. 11526 - 11576		
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	303	2	N	-0-	-0-					85										
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	855	2	N	4	4					89										
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	1263	2	N	7	7	1	8			95										
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	764	2	N	-0-	-0-					95										
07	899	N	838	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	156	1	671	2	N	10	10					105										
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT	-0-					105										
WITTER, A. S.													WELL #:			1			RRCID -> 153710			COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11936			PERF. 11542 - 11841		
03	4681	X	3293	-0-	-1388	-0-	-0-	-0-	577	1	2690	2	N	24	24	1	8			73										
04	4530	X	3355	-0-	-1175	-0-	-0-	-0-	534	1	2763	2	N	53	53	1	8			125										
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	4536	2	N	121	121	193	1	3	8	50										
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	2615	2	N	27	27					77										
07	3472	X	1530	-0-	-1942	-0-	-0-	-0-	285	1	1222	2	N	21	21	1	8			97										
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	-0-	-0-	23	9			N	NO RPT	-0-					97										
WEBB													WELL #:			1			RRCID -> 155937			COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12140			PERF. 11230 - 12020		
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	695	1	3240	2	N	17	17	1	8			120										
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	3094	2	N	13	13	1	8			132										
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	687	1	3472	2	N	16	16	3	8			145										
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	3108	2	N	10	10					155										
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	3018	2	N	10	10	1	8			164										
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT	-0-					164										

CHESTERVILLE, N. (PACK) JAMEX, INC. WITTER, A. S.				//CONT.// //CONT.//	17552 095 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO						
				WELL #:	A 1	RRCID ->	157070	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL	DEPTH	12507	PERF.11291	- 12397					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4732	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	830	1	32	9	3870	2	N	29	1	8	145
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	129	9	4087	2	N	117	183	1	77
05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	897	1	45	9	4536	2	N	41	3	8	115
06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	857	1	28	9	4165	2	N	25			140
07	5177	X	4893	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	920	1	28	9	3945	2	N	25	1	8	164
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				164
RABEL, H. & KEPLER, J.				WELL #:	1	RRCID ->	157570	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11301	- 12118					
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	14	9	1469	2	N	13	2	8	115
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	11	9	1127	2	N	10			125
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	12	9	1193	2	N	11	2	8	134
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	11	9	1273	2	N	10			144
07	1395	N	1004	-0-	-391	-0-	-0-	-0-	189	1	7	9	808	2	N	6			150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				150
WOLF				WELL #:	A 1	RRCID ->	158207	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11283	- 12374					
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1			477	2	N	-0-			76
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	22	9	418	2	N	20	69	1	27
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	7	9	489	2	N	6			33
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	3	9	420	2	N	3			36
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				36
CRANZ TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	159767	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL	DEPTH	12492	PERF.11059	- 12393					
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EVORITT				WELL #:	1	RRCID ->	160148	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11118	- 12443					
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			21	2	N	-0-			50
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			28	2	N	-0-			50
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	3	9	118	2	N	3			53
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1			35	2	N	-0-			53
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1			81	2	N	-0-			53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				53

CHESTERTVILLE, N. (PACK)										CAPACITY										CNTY: COLORADO									
JAMEX, INC.										//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED																			
WEBB										//CONT.// 429659																			
										WELL #: 2										RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427									
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										
03	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	902	1	4207	2	N	11	1	8				194										
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9	879	1	N	27	175	1	2	8		44										
05	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	9	965	1	N	21	3	8				62										
06	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9	837	1	N	18						80										
07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9	1099	1	N	22	1	8				101										
08	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-	-0-	-0-	24	9			N	NO RPT						101										

ANDERSON										WELL #: 1										RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226									
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	2262	2	N	8	3	8				184										
04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	474	1	N	12	119	1	4	8		73										
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	461	1	N	15	8	8				80										
06	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9	476	1	N	14	2	8				92										
07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	553	1	N	15	3	8				104										
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9			N	NO RPT						104										

MAZAC HEIRS										WELL #: 1										RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						196										
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-						196										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						196										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						196										
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-						196										
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						196										

WOLF										WELL #: 2										RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836									
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	1417	2	N	7	1	8				120										
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	331	1	N	11	1	8				130										
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9	120	1	N	2						132										
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	458	1	N	14						146										
07	1767 N	358	-0-	-1409	-0-	-0-	-0-	15	9	67	1	N	4						150										
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT						150										

CHESTERVILLE, N. (PACK)														CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.																
KAECHELE -A-																
WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	121	1	568	2	N	-0-					73
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	119	1	615	2	N	7					80
						8	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
KAECHELE -A-																
WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860																
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	213	1	994	2	N	-0-					162
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	230	1	1191	2	N	16	1	8			177
						18	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
CRANZ TRUST																
WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	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																
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	381	1	1775	2	N	5					160
						6	9									
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	413	1	2134	2	N	7					167
						8	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					181
CRANZ TRUST																
WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722																
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	259	1	1209	2	N	15					73
						17	9									
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	292	1	1510	2	N	17					90
						19	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CHESTERTVILLE, N. (PACK)															//CONT.//															17552 095															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: COLORADO																													
JAMEX, INC.															//CONT.//															429659																																																																										
KAECHELE															WELL #:															2															RRCID -> 211125															COMPL. DATE 04/07/2005															TOTAL DEPTH 13770															PERF. 11265 - 12644														
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																																																																																
03	3565	X	3503	-0-	-62	-0-			616	1	2872	2	N		14		3	8						183																																																																																
									15	9																																																																																														
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-			548	1	2833	2	N		12		3	8						192																																																																																
									13	9																																																																																														
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	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-							N		NO RPT									215																																																																																
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														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									47																																																																																
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									47																																																																																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									47																																																																																
CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7)															17552 390															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: COLORADO																																												
HRB OPERATING COMPANY, INC.															407764																																																																																									
BROYLES															WELL #:															1															RRCID -> 216404															COMPL. DATE 04/28/2006															TOTAL DEPTH 7100															PERF. 6921 - 6924														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									48																																																																																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		29	7						19																																																																																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									19																																																																																
CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)															17552 532															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: COLORADO																																												
JAMEX, INC.															429659																																																																																									
BROYLES															WELL #:															1															RRCID -> 198312															COMPL. DATE 09/16/2024															TOTAL DEPTH 12700															PERF. 4170 - 4632														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																
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-																																																																																
CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)															17560 600															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: COLORADO																																												
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC															106509																																																																																									
GORDON, TULANE															WELL #:															1															RRCID -> 186602															COMPL. DATE 07/08/2004															TOTAL DEPTH 4000															PERF. 3310 - 3370														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-0-																																																																																

CHIEF COLABE (WILCOX) GALLOWAY ENERGY CO. CAMDEN TIMBER CO.				17676 400 293303	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK									
WELL #:				1	RRCID ->	117436	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL	DEPTH	14544	PERF.	8830	-	8847					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
CHINA (YEGUA CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BEAVERS				17798 590 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON									
WELL #:				1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL	DEPTH	14371	PERF.	14217	-	14300					
03	2015 X	414	-0-	-1601	-0-	74	1	295	2	N		41	180	1	1	8				57
04	1890 X	236	-0-	-1654	-0-	45	9	122	2	N		57								114
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	N		382	359	1						137
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	63	9	210	2	N		21								158
*07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	152	1	1096	2	N		411	175	1						394
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	420	9	532	2	N		-0-	173	1						221
						81	1													
						23	9													
						112	1													
						452	9													
						102	1													
CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) ZACHRY EXPLORATION, LLC CHINA TOWNSITE UNIT				17817 495 950468	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON									
WELL #:				1	RRCID ->	163503	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL	DEPTH	14290	PERF.	12858	-	13374					
03	5394 X	5282	-0-	-112	-0-	5280	2	2	9	N		2								162
04	5220 X	4988	-0-	-232	-0-	4982	2	6	9	N		5								167
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
CHINA TOWNSITE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	274362	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL	DEPTH	3618	PERF.	3480	-	3490				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
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-
CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) FAULCONER ENERGY, LLC NAISER-STOVALL GAS UNIT				17857 600 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON									
WELL #:				1	RRCID ->	168196	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL	DEPTH	8175	PERF.	7770	-	7816					
03	1333 N	746	-0-	-587	-0-	57	1	674	2	N		14								72
04	1320 N	756	-0-	-564	-0-	15	9	694	2	N		8								80
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	N		7								87
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	9	9	1131	2	N		7								94
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	78	1	1146	2	N		10								104
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	8	9	1216	2	N		57								161
						78	1													
						80	1													
						11	9													
						100	1													
						63	9													

CHOCOLATE BAYOU ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. IP FARMS UNIT G				17915 001 247836	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
				WELL #:	1	RRCID ->	289873	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	15622	PERF.	11284	-	11484		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I.P				681327	2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	4400	-	4460		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-
CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.-KANDELLY				17915 040 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
				WELL #:	1	RRCID ->	171305	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	11462	-	11465		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.				17915 052 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
				WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	11361	-	11378		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464						N	NO RPT					51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464						N	NO RPT					51
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
HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.	15806	-	15838		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
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
FARMS, I. P.				WELL #:	1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.	11158	-	11172		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502						N	NO RPT					48
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502						N	NO RPT					48
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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
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	
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
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
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	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						155
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						155
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						155
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						155
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						155
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						155
CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A		WELL #:		19	RRCID -> 071989	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 11333	PERF. N/A		
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
WIETING, A. M.		WELL #:		24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688	- 10774	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
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	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
I. P. FARMS "M"		WELL #:		2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962	- 11311	
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)										//CONT.//	17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC											918475							
WIETING GAS UNIT										WELL #:	33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492 - 10498			
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	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-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			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
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			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	
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			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
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			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
FARMS, I. P. "C"										WELL #:	4	RRCID -> 177620	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 9629 - 9634			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			222		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			222		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			222		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			222		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			222		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			222		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475													
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A				WELL #:	2	RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10096 - 10120					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
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-		
WILSON, R. K. "B"				WELL #:	204	RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567		PERF. 9782 - 9800					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
WILSON, R. K. "B" NCT-1				WELL #:	8	RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9830 - 9884					
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-		
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					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136						N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136						N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136						N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136						N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136						N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136						N	NO RPT			-0-		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475													
A.M. WIETING GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 282963		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9920 - 10156					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

CHOCOLATE BAYOU (IP) PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P.				17915 454 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
				WELL #:	5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL	DEPTH	18800	PERF.	14365	-	14479			
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) ATLAS OPERATING LLC FARMS, I. P.				17915 457 036587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
				WELL #:	1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	11444	-	11454			

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE IVORY				247836 8		RRCID ->		278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL	DEPTH	14558	PERF.	11402	-	11421		

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313						N	NO RPT					78	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313						N	NO RPT					78	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313						N	NO RPT					78	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313						N	NO RPT					78	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313						N	NO RPT					78	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313						N	NO RPT					78	

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
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-															

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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-															

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)/UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51	N	NO RPT	82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51	N	NO RPT	82
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
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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
SCHENCK		WELL #:	7	RRCID -> 269946	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11314	- 11320
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
FARMS, I. P.		WELL #:	1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11618	- 11694
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
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

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
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
BLACK STONE IVORY EE				WELL #: 1	RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 14920	PERF.11228	-	11394
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
BLACKSTONE HLAVINKA				WELL #: 1 T	RRCID -> 282213	COMPL. DATE 12/22/2016	TOTAL DEPTH 11206	PERF.10835	-	10841
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACK STONE IVORY				WELL #: 25	RRCID -> 283536	COMPL. DATE 08/17/2017	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10800	-	10806
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					123
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					123
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					123
06	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					123
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					123
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					123
BLACK STONE IVORY				WELL #: 7	RRCID -> 291480	COMPL. DATE 07/30/2021	TOTAL DEPTH 4636	PERF. 4522	-	4532
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
WIETING, A.M.										WELL #:	32	RRCID -> 254238	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 12713	PERF.12326 - 12338	
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	5			N	-0-			333	
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	5			N	-0-			333	
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	
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	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
I. P. FARMS PA										WELL #:	1A	RRCID -> 158232	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 11541	PERF.11205 - 11254	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102	
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	
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	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
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	
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	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62	
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	

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) //CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174														
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	COND PROD	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9913						N	NO RPT	277
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9913						N	NO RPT	277
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9913						N	NO RPT	277
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9913						N	NO RPT	277
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9913						N	NO RPT	277
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	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														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	94
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	94
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
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														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
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														
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	20
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	20
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
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														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-

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			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0)				17920 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
FARMS, I. P.				WELL #: 5	RRCID -> 168629	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 14802	PERF.12934	- 12946			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							110
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							110
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							110
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							110
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							110
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							110
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)				18202 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
ZEIDMAN TRUSTEE GU				WELL #: 2	RRCID -> 164975	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15761	- 17018			
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	74	1	727	2	N	-0-	-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	583	2	N	-0-	-0-
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-
WHORTON				WELL #: 1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736	- 18000			
03	7347 X	6564	-0-	-783	-0-	605	1	5959	2	N	-0-	-0-
04	7350 X	5899	-0-	-1451	-0-	606	1	5293	2	N	-0-	-0-
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-
RUST ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 184616	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 18500	PERF.15810	- 16616			
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2	N	-0-	-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	2	N	-0-	-0-
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-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097												
WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	19	1	190	2	N	-0-	-0-
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	17	1	150	2	N	-0-	-0-
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-
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												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
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
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												
03	5797 #	5587	-0-	-210	-0-	4323	2	1264	9	N	1149	498
04	5610 #	5486	-0-	-124	-0-	4269	2	1217	9	N	1106	531
05	5268 R	5268	-0-	-0-	-0-	4037	2	1231	9	N	1119	403
06	5400 #	5185	-0-	-215	-0-	4065	2	1120	9	N	1018	522
07	5673 #	5040	-0-	-633	-0-	4145	2	895	9	N	814	277
08	5673 #	4823	-0-	-850	-0-	3781	2	1042	9	N	947	512
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												
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	35	2	105	9	N	95	128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	128
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	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												
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
*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	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	
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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
MCFARLANE, J. W.										WELL #:		3		RRCID -> 145663		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11174 - 15341	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 148231		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 15187		PERF.10995 - 15350	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23			
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	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					23			
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 148232		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 15618		PERF.11210 - 15618	
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2				N	-0-					66			
04	420	N	114	-0-	-306	-0-	114	2				N	-0-					66			
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			
PRIDE ENERGY COMPANY										677050											
WALDORF-SCHEHIN										WELL #:		1		RRCID -> 145817		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 14881		PERF.11107 - 14881	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177			
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			
REDBUD E & P, INC.										696678											
LEACHMAN-LOCKHART UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 146975		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 15272		PERF.10769 - 15272	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85			
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			

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.// 18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
REDBUD E & P, INC.		//CONT.// 696678												
TERRELL		WELL #: 1H		RRCID -> 153348		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 16617						
								PERF.12358 - 16617						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
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-
VERDUN OIL & GAS LLC		884566												
WILKINS, MABEL		WELL #: 6H		RRCID -> 143940		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.11051 - 14348				
*11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			105
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			105
*01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			105
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
MOORE, ROBERT T. ESTATE		WELL #: 4H		RRCID -> 144908		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 14592		PERF.11229 - 15512				
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61			107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
RUBENSTEIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 149586		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 16209		PERF.11053 - 16764				
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
MOORE, ROBERT UNIT		WELL #: 1AH		RRCID -> 156775		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 17059		PERF.11481 - 16229				
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			48
*12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			48
*01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			48
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			48
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			48
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			48
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			48
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			48
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
*11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	133				297
12	9	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				297
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				297
02	48	N	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				297
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				297
04	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				297
05	10	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				297
06	8	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				297
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				297
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				297
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518															
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	103				247
12	6	N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				247
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				247
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				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															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533															
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534															
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514															
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)															//CONT./// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: HARRIS									
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT./// 463338																													
COULTER, HELEN															WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538														
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												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											
EXXON WEST FEE -C- A/C-1															WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550														
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											
SOWDEN, G. M. B															WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	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														
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1															WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530														
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1															WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560														
03	STRG INJ		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					446											
04	STRG INJ		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					446											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					446											
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1															WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562														
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											

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 -> 152401		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5520	-	5560				
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
03		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #:		88	RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482	-	5512				
03	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUTCHESON, J. C.				WELL #:		6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5534	-	5564				
03		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUTCHESON, J. C.				WELL #:		12	RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5483	-	5523				
03		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEJAS FEE				WELL #:		2	RRCID -> 171008		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5500	-	5540				
03	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEJAS FEE				WELL #:		1	RRCID -> 171229		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5544	-	5584				
03	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:		2	RRCID -> 279155		COMPL. DATE 10/24/2015		TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5494	-	5534				
03	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)				//CONT.//	18853 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS							
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC				//CONT.//	463338																
KM				WELL #:	1	RRCID -> 279378		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5531 -	5571								
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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
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-	

KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:	15R	RRCID -> 279789		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5505 -	5545								
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
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-	

KM				WELL #:	3	RRCID -> 280063		COMPL. DATE 10/01/2024		TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5505 -	5545								
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
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-	

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								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	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								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	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								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
03	11 N	-0- -0- -11 -0-	-0-	N	-0-	82		
04	12 N	-0- -0- -12 -0-	-0-	N	-0-	82		
05	13 N	-0- -0- -13 -0-	-0-	N	-0-	82		
06	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	82		
07	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	82		
08	0 N	-0- -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		
03	14B2 EXT	-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-		
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		
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT 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-		
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		
03	0 #	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	50		
04	0 # NO RPT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	50		
05	0 # NO RPT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	50		
06	0 # NO RPT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	50		
07	0 # NO RPT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	50		
08	0 # NO RPT	-0- -0- -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		
03	14B DENY	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	-0-	-0-		
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 NO RPT	-0- -0- -0- -0-	-0-	N	NO RPT	-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
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	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CLEVELAND, S. (6550)										18935 590	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
PETROVYBE OPCO LLC										101779						
KIRBY										WELL #: 3	RRCID -> 197424	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 6550	-	6578
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					549
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	304	3	255	9	Y	232	271	1			510
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	96	3	344	9	Y	313	415	1			408
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	330	3	452	9	Y	411	399	1			420
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	425	3	413	9	Y	375	372	1			423
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	525	3	409	9	Y	372	350	1			445
CLINTON (MIOCENE 3850)										18992 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169						
GEACONE HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 280659	COMPL. DATE 09/16/2022	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3769	-	3778
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	84	1	151	2	N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-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-
PLUGGED AND ABANDONED										09/25/2025						
MOSES, TOM										590136						
SANDERS, KATIE S. ET AL										WELL #: 3	RRCID -> 127997	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3750	-	3775
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MOODY 8400)														18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
EVOLUTION RESOURCES, LLC														256686									
COLLINS GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 068752		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8324 - 8328	
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
03	12462 X	7339	-0-	-5123	-0-		7298	2	41	9	N	37					46						
04	12060 X	4366	-0-	-7694	-0-		4366	2			N	-0-					46						
05	9145 X	7191	-0-	-1954	-0-		7077	2	114	9	N	104	137	1			13						
06	8850 X	4505	-0-	-4345	-0-		4497	2	8	9	N	7					20						
07	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-		8401	2	21	9	N	19					39						
08	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-		7578	2	20	9	N	18					57						
CLINTON, N. (YEGUA 8400)														18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WRD OPERATING LLC														100758									
SCURLOCK TRUST														WELL #: 1		RRCID -> 142319		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8496 - 8510	
03	14B DENY	213	-0-	213	213		200	1	13	9	N	12					212						
04	14B2 EXT	213	-0-	213	426		200	1	13	9	N	12					224						
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						
CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)														19050 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
LINDOW OIL & GAS, LLC														501267									
CARTER INVESTMENT COMPANY														WELL #: 1		RRCID -> 005696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8325 - 8340	
03	11 #	8	-0-	-3	-0-		8	1			N	-0-					157						
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					157						
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						
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
BROWN, E. W.														WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527		PERF. 7723 - 7727	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
ODOM-BROWN G.U.														WELL #: 1		RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 7830 - 7836	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467										
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 271032		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646 -	7660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
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
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680 -	7720		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 221421		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 -	8925		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID -> 248697		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680 -	6975		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
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		
03	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	9848 2	200 9	N	182	197 1				147
04	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	9998 2	202 9	N	184	193 1				138
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

COCONUT (ANOMALINA 4) ORX RESOURCES, L.L.C. HIGHWIRE													19285 100 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
													WELL #:	1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12537	PERF.11209 - 11736	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
03		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	-0-		4958 2		736 9	N	669		583 1			153					
04		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	-0-		4970 2		705 9	N	641		571 1			223					
05		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	-0-		5496 2		714 9	N	649		569 1			303					
06		5700 X	5453	-0-	-247	-0-	-0-		4803 2		650 9	N	591		754 1			140					
07		5890 X	4023	-0-	-1867	-0-	-0-		3469 2		554 9	N	504		382 1			262					
08		6076 X	5624	-0-	-452	-0-	-0-		4901 2		723 9	N	657		761 1			158					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC MANGO													681327										
													WELL #:	1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL	DEPTH	12227	PERF.11869 - 12280	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29					
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29					
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29					
PAPAYA																							
													WELL #:	1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12802 - 13108	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2					
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					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. SAHA-PETERSEN GAS UNIT													810815										
													WELL #:	3	RRCID ->	246621	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12173 - 13066	
03		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	-0-		1302 1		7400 3	N	136		174 1			212					
									150 9														
04		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	-0-		1260 1		6746 3	N	129		174 1			167					
									142 9														
05		8494 X	8366	-0-	-128	-0-	-0-		1302 1		6919 3	N	132					299					
									145 9														
06		8520 X	8149	-0-	-371	-0-	-0-		1260 1		6759 3	N	118		172 1			245					
									130 9														
07		8804 X	8359	-0-	-445	-0-	-0-		1302 1		6922 3	N	123		168 1			200					
									135 9														
08		8804 X	8387	-0-	-417	-0-	-0-		1302 1		6951 3	N	122		172 1			150					
									134 9														
COLD SPRINGS JET OIL PRODUCERS, INC. RICHARDS, J. P.													19428 001 432118	ASSOCIATED									
													WELL #:	1	RRCID ->	135503	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL	DEPTH	6760	PERF. 5500 - 5510	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47					
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47					
08	14B2	EXT	-0-	-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								
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
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
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		
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	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-
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 9290		- 9308		
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	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-
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2		RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 4850		- 4875		
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	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-
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1		RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421		PERF. 4546		- 4556		
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-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9		RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486		PERF. 8924		- 8930		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609								
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9424 - 9436	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
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

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10090 - 10097	
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-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721		PERF. 9732 - 9747	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11487		PERF. 11336 - 11378	
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	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-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10940 - 10974	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
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

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9530 - 9540	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
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

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9822 - 9854	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC				//CONT.//		102609													
RICHARDS				WELL #:		4		RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9364 - 9372					
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	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		114					N	-0-				22		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		114					N	-0-				22		
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		
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #:		12		RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9426 - 9437					
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-		
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-		
RICHARDS				WELL #:		5		RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11218 - 11252					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		80					N	-0-				31		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		80					N	-0-				31		
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		
FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #:		12		RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9858 - 9894					
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	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-		
RICHARDS				WELL #:		6		RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461		PERF. 9668 - 9680					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				43		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				43		
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		
FEAGIN				WELL #:		2		RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870					
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-		
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		
VANN				WELL #:		1		RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11014 - 11032					
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				7		
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				7		
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		

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.// 19428 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO								
ORETTA HOLDINGS LLC			//CONT.// 102609																	
HOUGHTON			WELL #: 1			RRCID -> 247909			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
TEMPLE			WELL #: 1			RRCID -> 249149			COMPL. DATE 03/21/2009			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
VANN			WELL #: 2			RRCID -> 249154			COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
GRIGGS			WELL #: 1			RRCID -> 250512			COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-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-
VANN			WELL #: 3			RRCID -> 255285			COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57
FOSTER "D"			WELL #: 17			RRCID -> 258132			COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912								
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
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
USA-COLDSRINGS			WELL #: 4			RRCID -> 258273			COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426	-0-						N	-0-						27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426	-0-						N	-0-						27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426	-0-						N	-0-						27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426	-0-						N	-0-						27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426	-0-						N	-0-						27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426	-0-						N	-0-						27

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO							
ORETTA HOLDINGS LLC			//CONT.//		102609														
USA			WELL #:		2	RRCID -> 258332			COMPL. DATE 06/09/2010			TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9543 - 9562					
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
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
VANN					WELL #:	4	RRCID -> 261215			COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11026 - 11198				
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-		530	1	68	9	N	62	187	1				77
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-		370	1	61	9	N	55						132
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
GIBBS					WELL #:	1	RRCID -> 262307			COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 11750		PERF. 10860 - 10880				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT						-0-
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-
HOUGHTON					WELL #:	2	RRCID -> 263172			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 11600		PERF. 11298 - 11310				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
TEMPLE					WELL #:	4	RRCID -> 269779			COMPL. DATE 03/26/2013			TOTAL DEPTH 11200		PERF. 11036 - 11048				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
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
FOSTER "A"					WELL #:	3 R	RRCID -> 281737			COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10290 - 10980				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118					
USA COLDSRINGS		WELL #:		3	RRCID -> 226266	COMPL. DATE 07/13/2009	TOTAL DEPTH 11440	PERF. 11194 - 11318	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		152	186 1	120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		76	166 1	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		183	173 1	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10		50

USA-COLDSRINGS		WELL #:		5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE 10/09/2009	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 9475 - 9489	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-	148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-	148
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

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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
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

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909		Y	-0-	67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909		Y	-0-	67
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

FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900 - 7919	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196		N	-0-	105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196		N	-0-	105
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

JET OIL PRODUCERS, INC.				432118					
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 5560 - 5570	
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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				
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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		190						N	-0-					80	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		190						N	-0-					80	
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	
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #:	11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4476	-	4480				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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	
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				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	129	1			86	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	143	129	1			100	
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	
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				
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-	
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				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					22	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					22	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____11/04/2024																			

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)														
ORETTA HOLDINGS LLC														
FOSTER LUMBER CO. 'B'														
WELL #: 2					RRCID -> 264066					COMPL. DATE 04/03/2014				
TOTAL DEPTH 11600					PERF. 7785 - 7878					CNTY: SAN JACINTO				
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
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
COLINE														
JET OIL PRODUCERS, INC.														
USA-COLDSRING														
WELL #: 3					RRCID -> 283461					COMPL. DATE 10/22/2013				
TOTAL DEPTH 5050					PERF. 4862 - 4864					CNTY: SAN JACINTO				
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28226 04/01/2025														
COLINE (YEGUA -A-)														
JET OIL PRODUCERS, INC.														
USA-COLDSRING														
WELL #: 2					RRCID -> 266021					COMPL. DATE 05/25/2012				
TOTAL DEPTH 5698					PERF. 4595 - 4600					CNTY: SAN JACINTO				
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	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-
COLINE, WEST (YEGUA -B-)														
JET OIL PRODUCERS, INC.														
BOTTOMS														
WELL #: 2					RRCID -> 264127					COMPL. DATE 01/17/2012				
TOTAL DEPTH 4850					PERF. 4690 - 4692					CNTY: SAN JACINTO				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-				103
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-				103
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-	103	7		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204		N	NO RPT				-0-
COLLEGEPORT (8A)														
CYBER ENVIRO-TECH INC														
REGNIER UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 208768					COMPL. DATE 12/29/2004				
TOTAL DEPTH 5910					PERF. 5583 - 5584					CNTY: MATAGORDA				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	85				85
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85
COLLEGEPORT (2900)														
TRINIDAD RESOURCES, LLC														
W. F. GREEN III														
WELL #: 1					RRCID -> 258189					COMPL. DATE 04/10/2010				
TOTAL DEPTH 3510					PERF. 3006 - 3009					CNTY: MATAGORDA				
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-

COLLINS LAKE (FRI0 9350)				19697 315	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
DRISCOLL S.W.D. INC.				228485												
JIMMY PHILLIPS				WELL #:	RRCID -> 112994	COMPL. DATE 08/05/1984	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9352	-	9418						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012																
COLLINS LAKE (FRI0 11,400 FB-B)				19697 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
STANGER				WELL #:	1	RRCID -> 206977	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 11875	PERF. 11468	-	11631					
03	4371 X	3859	-0-	-512	-0-	599 1	3251 2	N	8							142
04	4230 X	3192	-0-	-1038	-0-	574 1	2609 2	N	8							150
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
07	4371 X	1214	-0-	-3157	-0-	279 1	924 2	N	10							187
08	3844 X	2431	-0-	-1413	-0-	363 1	2053 2	N	14							201
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554												
MUNSON UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 188377	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 12160	PERF. 11605	-	11613					
03	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68 2		Y	-0-							27
04	DLQ G-10	68	-0-	68	136	68 2		Y	-0-							27
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
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					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

COLLINS LAKE, S. (FRI0 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							
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
MOSAIC OIL LLC				589978															
MOEBES, LEONA K				WELL #: 2		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 9121 - 9125							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51							Y	NO RPT					61	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51							Y	NO RPT					61	
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	
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144															
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9518 - 9530							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 6722 - 8382							
03	14B2 EXT	-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-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718							
03	14B2 EXT	-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-	

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144													
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
08	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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764					
03	372 N	254	-0-	-118	-0-	250	1	4	3	Y	-0-						-0-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	259	1	13	3	Y	-0-						-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	244	1	28	3	Y	-0-						-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	301	1	52	3	Y	-0-						-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	293	1	60	3	Y	-0-						-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	225	1	48	3	Y	-0-						-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8162 - 8166					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10473		PERF. 7752 - 7760		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-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-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE		11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 8004 - 8040		
03	14B2	EXT	-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-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050		
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	-0-	625	1	9	3	Y	-0-			-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	33	3	Y	-0-			-0-
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-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE		10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160		
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-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE		05/14/2022		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE		12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 - 7725		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE		01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 7273 - 7757		
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	-0-	200	1	3	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	-0-	207	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	23	3	Y	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	48	3	Y	-0-			-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	38	3	Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144													
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378					
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7782 - 8066					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432		PERF. 9270 - 9275					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8310 - 8316					
03	930 N	762	-0-	-168	-0-	751	1	11	3	Y	-0-					-0-	
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	777	1	40	3	Y	-0-					-0-	
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	732	1	85	3	Y	-0-					-0-	
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	903	1	157	3	Y	-0-					-0-	
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	878	1	179	3	Y	-0-					-0-	
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	674	1	143	3	Y	-0-					-0-	

COLUMBUS (CONSOLIDATED) RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	19837 005 735144 508	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO							
						RRCID ->	207033	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8019	-	8036				
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	
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-			162	1	343	9	2	3	Y	312	340	1	119	
04	150	N	110	-0-	-40	-0-			25	1	84	9	1	3	Y	76			195	
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-			125	1	216	9	14	3	Y	196	174	1	217	
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-			150	1	264	9	26	3	Y	240	342	1	115	
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-			96	1	179	9	20	3	Y	163	166	1	112	
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-			179	9	146	1	31	3	Y	226	171	1	167	
									249	9										
COLUMBUS FIELD UNIT					WELL #:	53		RRCID ->	290228		COMPL. DATE	10/22/2020		TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	6720	-	6773
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
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-	
STRAND ENERGY, L.C. HASTEDT, EMMA "B"					WELL #:	824758 16		RRCID ->	165910		COMPL. DATE	01/15/2025		TOTAL	DEPTH	10428	PERF.	10015	-	10388
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-			389	1	75	9	2978	3	Y	68	66	1	44	
04	7710	X	3316	-0-	-4394	-0-			396	1	95	9	2825	3	Y	86	14	1	116	
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-			880	1	180	9	7668	3	Y	164	193	1	87	
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-			1253	1	183	9	7970	3	Y	166	129	1	124	
07	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-			1082	1	199	9	8739	3	Y	181	175	1	130	
*08	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-			1028	1	156	9	9249	3	Y	142	250	1	22	
HASTEDT, EMMA "B"					WELL #:	15		RRCID ->	165917		COMPL. DATE	01/12/2017		TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9432	-	9439
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-			416	1	90	9	3190	3	Y	82	80	1	56	
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-			425	1	92	9	3034	3	Y	84	15	1	125	
05	4433	X	3266	-0-	-1167	-0-			330	1	68	9	2868	3	Y	62	108	1	79	
06	4290	X	3024	-0-	-1266	-0-			403	1	61	9	2560	3	Y	55	44	1	90	
07	4433	X	2520	-0-	-1913	-0-			272	1	52	9	2196	3	Y	47	44	1	93	
08	3689	X	3257	-0-	-432	-0-			321	1	50	9	2886	3	Y	45	98	1	40	

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
STRAND ENERGY, L.C.														
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 10477 PERF. 10379 - 10389														
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
03	7471 X	6573	-0-	-898	-0-	679	1	5762	3	Y	120	163	1	8
04	7230 X	6194	-0-	-1036	-0-	132	9	5427	3	Y	97	70	1	35
05	7285 X	6090	-0-	-1195	-0-	660	1	5482	3	Y	87	117	1	5
06	6810 X	6675	-0-	-135	-0-	107	9	5885	3	Y	97	95	1	7
07	6882 X	5903	-0-	-979	-0-	512	1	5269	3	Y	88	71	1	24
08	6572 X	5575	-0-	-997	-0-	96	9	5006	3	Y	84	61	1	47
						683	1							
						107	9							
						537	1							
						97	9							
						477	1							
						92	9							
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464														
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	392	1	3074	3	Y	80	111	1	67
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	88	9	3093	3	Y	82	120	1	29
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	404	1	3267	3	Y	84	19	1	94
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	90	9	3031	3	Y	73	114	1	53
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	334	1	3282	3	Y	80	21	1	112
*08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	92	9	3415	3	Y	75	94	1	93
						381	1							
						80	9							
						362	1							
						88	9							
						352	1							
						83	9							
CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9385 - 9570														
03	9424 X	4744	-0-	-4680	-0-	489	1	4099	3	N	142	199	1	115
04	8070 X	5356	-0-	-2714	-0-	156	9	4628	3	N	148	22	1	241
05	8029 X	7616	-0-	-413	-0-	565	1	6774	3	N	198	209	1	230
06	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	163	9	6680	3	N	190	205	1	215
07	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	624	1	6300	3	N	181	202	1	194
08	7626 X	6627	-0-	-999	-0-	218	9	5895	3	N	159	201	1	152
						771	1							
						209	9							
						635	1							
						199	9							
						557	1							
						175	9							
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10394 - 10405														
03	19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	1923	1	16836	3	Y	357	483	1	63
04	20520 X	16621	-0-	-3899	-0-	393	9	14573	3	Y	297	213	1	147
05	21204 X	14372	-0-	-6832	-0-	1721	1	12946	3	Y	238	321	1	64
06	20520 X	8066	-0-	-12454	-0-	327	9	7096	3	Y	152	148	1	68
07	20615 X	14621	-0-	-5994	-0-	1164	1	13094	3	Y	226	181	1	113
08	19158 X	17057	-0-	-2101	-0-	262	9	15368	3	Y	266	194	1	185
						803	1							
						167	9							
						1278	1							
						249	9							
						1396	1							
						293	9							

COLUMBUS (CONSOLIDATED) STRAND ENERGY, L.C. MAREK				//CONT.// 824758 WELL #:	19837 005 824758 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
						RRCID ->	292694	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10184 - 10190	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	13392 X	11567	-0-	-1825	-0-		31 426 9	1 11110	3	N		387	362 1		288
04	12600 X	11036	-0-	-1564	-0-		30 406 9	1 10600	3	N		369	358 1		299
05	12245 X	11265	-0-	-980	-0-		31 419 9	1 10815	3	N		381	353 1		327
06	11190 X	10740	-0-	-450	-0-		30 382 9	1 10328	3	N		347	365 1		309
07	11563 X	10863	-0-	-700	-0-		31 399 9	1 10433	3	N		363	357 1		315
08	11563 X	10388	-0-	-1175	-0-		31 364 9	1 9993	3	N		331	357 1		289
HASTEDT 'A'				WELL #:	5	RRCID ->	293649	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.	12108 - 12120	
03	30101 X	25372	-0-	-4729	-0-		186 1762 9	1 23424	3	N		1602	1630 1		451
04	28020 X	24257	-0-	-3763	-0-		105 1681 9	1 22471	3	N		1528	1614 1		365
05	27621 X	24482	-0-	-3139	-0-		109 1712 9	1 22661	3	N		1556	1261 1		660
06	25920 X	23010	-0-	-2910	-0-		105 1669 9	1 21236	3	N		1517	1793 1		384
07	26133 X	23059	-0-	-3074	-0-		109 1717 9	1 21233	3	N		1561	1621 1		324
08	25358 X	22334	-0-	-3024	-0-		109 1664 9	1 20561	3	N		1513	1436 1		401
COLUMBUS, WEST (Z-18-A) RIDGELING WELL SALVAGE KEARNEY, C. W.				19844 852 711114 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
						RRCID ->	146799	COMPL. DATE	11/00/1982	TOTAL	DEPTH	11010	PERF.	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
CONROE HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC CONROE FIELD UNIT				20211 001 385847 WELL #:	3308	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
						RRCID ->	005900	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL	DEPTH	5139	PERF.	4870 - 4924	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	131 U	RRCID ->	040171	COMPL. DATE	08/31/1966	TOTAL	DEPTH	5165	PERF.	4760 - 4770	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835					
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892			
03	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	145	64	2			Y	-0-				-0-
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-

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 4104		RRCID -> 065268		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A					
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 4118		RRCID -> 068476		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A					
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID -> 070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847															
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2215		RRCID -> 159471		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH		5100		PERF. 4880 - 4885							
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3702		RRCID -> 159511		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH		5085		PERF. 4746 - 4798							
03	14B2	EXT	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2205		RRCID -> 164257		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH		5149		PERF. 4656 - 4668							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 164259		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH		5139		PERF. 4595 - 4654							
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	1	2				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-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							
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3103		RRCID -> 164635		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH		5106		PERF. 4671 - 4679							
03	14B2	EXT	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3602		RRCID -> 164636		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH		5085		PERF. 4592 - 4652							
03	14B2	EXT	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH		5120	PERF. 4866 - 4874
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH		5350	PERF. 4815 - 4826
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH		5125	PERF. 4832 - 4836
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH		5132	PERF. 4695 - 4701
03	DLQ G-10	776	-0-	776	776	776	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	616	-0-	616	1392	616	2		Y	-0-		-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH		5276	PERF. 4944 - 4952
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH		5175	PERF. 4656 - 4708
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 -	4916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 -	4842					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 -	4732					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						Y	-0-					-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 -	4759					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 -	4790					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 -	4692					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 -	4738					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672	-	4684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858	-	4870	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738	-	4751	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880	-	4885	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4720 - 4772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH		5195 PERF. 4796 - 4808	
03	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	357	-0-	357	507	357	2			Y	-0-	-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH		5141 PERF. 4752 - 4798	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	979	-0-	979	979	979	2			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	761	-0-	761	1740	761	2			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	558	-0-	558	2298	558	2			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH		5131 PERF. 4726 - 4774	
03	3596 X	1903	-0-	-1693	-0-	1903	2			Y	-0-	-0-
04	2460 X	1511	-0-	-949	-0-	1511	2			Y	-0-	-0-
05	2542 X	2192	-0-	-350	-0-	2192	2			Y	-0-	-0-
06	2280 X	773	-0-	-1507	-0-	773	2			Y	-0-	-0-
07	2356 X	962	-0-	-1394	-0-	962	2			Y	-0-	-0-
08	2201 X	498	-0-	-1703	-0-	498	2			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH		5128 PERF. 3635 - 4015	
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH		9255 PERF. 4808 - 4858	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH		5127 PERF. 4796 - 4804	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID -> 167444		COMPL. DATE 06/14/2023		TOTAL DEPTH		5220	PERF. 4924 - 4936		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2			Y	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			Y	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			Y	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			Y	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			Y	-0-			-0-
08		477 X	477	-0-	-0-	-0-	125 2	352	9	Y	320	287 1		33
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH		5129	PERF. 4722 - 4820		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID -> 167673		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH		5088	PERF. 4738 - 4770		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID -> 167714		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH		5177	PERF. 4722 - 4734		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID -> 167749		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH		5277	PERF. 4798 - 4844		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID -> 167854		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH		5122	PERF. 4928 - 4933		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID -> 168009		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH		12331	PERF. 4813 - 4824		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID -> 168135		COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL DEPTH		5272 PERF. 4844 - 4860	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID -> 168249		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4890 - 4896	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID -> 168336		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4612 - 4662	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH		5113 PERF. 4638 - 4690	
03	DLQ	G-10	1336	-0-	1336	1336	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1061	-0-	1061	2397	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1539	-0-	1539	3936	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1086	-0-	1086	5022	2		Y	-0-		-0-
07	3100	N	676	-0-	-2424	2598	2		Y	-0-		-0-
08	3037	N	439	-0-	-2598	-0-	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH		5153 PERF. 5036 - 5040	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4683 - 4727	
03	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	1606	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	2882	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1850	-0-	1850	4732	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1306	-0-	1306	6038	2		Y	-0-		-0-
07	3100	N	812	-0-	-2288	3750	2		Y	-0-		-0-
08	3100	N	335	-0-	-2765	985	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH		5117 PERF. 4819 - 4854	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID -> 169202	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968	-	4974
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817	-	4828
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702	-	4760
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791	-	4837
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803	-	4857
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775	-	4784
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID -> 170102		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4806 - 4815	
M	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH		5151 PERF. 4777 - 4821	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH		5114 PERF. 4646 - 4702	
03	DLQ	G-10	229	-0-	229	229	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	182	-0-	182	411	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	264	-0-	264	675	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	187	-0-	187	862	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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		5148 PERF. 4836 - 4846	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4738 - 4743	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH		5219 PERF. 4954 - 4976	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		5121 PERF. 4716 - 4774	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870 -	4929
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	DLQ G-10	952	-0-	952	952	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	756	-0-	756	1708	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1096	-0-	1096	2804	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	773	-0-	773	3577	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	481	-0-	-2619	958	2		Y	-0-			-0-
08	1681 N	723	-0-	-958	-0-	2		Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904 -	4910
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842 -	4862
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 -	4770
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 -	4846
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 -	4738
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 -	4796
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978	-	4988
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886	-	4900
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652	-	4708
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976	-	4992
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320	COMPL. DATE 12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622	-	5678
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874	-	4884
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID -> 177196	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931	-	4936
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID -> 178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076 - 5083	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID -> 276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794 - 4849	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914 - 4942	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID -> 281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263						
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086	- 3118
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID -> 195496	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482	- 3572
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MADELEY AA & DA		WELL #:		111P	RRCID -> 196187	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578	- 3588
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
RHODES, W. S.		WELL #:		16	RRCID -> 203229	COMPL. DATE 05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475	- 3479
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH		4013 PERF. 2755 - 2759	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH		5120 PERF. 2977 - 2980	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263			RRCID -> 205460		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH		5127 PERF. 3252 - 3262	
DUNN "A"		WELL #:		1								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-	-0-

CONROE (CONS. U)		20211 087			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
MOOREHEAD, A.		WELL #:		2	RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH		5157 PERF. 1404 - 1418	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		32	RRCID -> 194602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
MADELEY, AA & DA		WELL #:		108P		RRCID -> 195229		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH		1921 PERF. 1451 - 1457				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P		RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH		1750 PERF. 1203 - 1490				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH		1710 PERF. 913 - 1025				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH		1550 PERF.		978 - 992	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P		RRCID -> 195503		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH		2045 PERF.		1816 - 1904	
03	DLQ G-10	3	-0-	-0-	3	3	3	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH		1820 PERF.		950 - 960	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P		RRCID -> 195818		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH		1820 PERF.		903 - 1440	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2		RRCID -> 195883		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH		5150 PERF.		1386 - 1398	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-					-0-

MOODY, E.				WELL #:		34	RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218					
03	14B2	EXT	-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-

DOBBINS, C. L.				WELL #:		4	RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

LEWIS, J. W. 'A'				WELL #:		39	RRCID -> 197855		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DOBBINS, C. L.				WELL #:		8	RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847													
MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH		4083	PERF. 524 - 679					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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																	
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH		5117	PERF. 1268 - 1272					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		13	RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH		5080	PERF. 2798 - 2812					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263															
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1	RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH		5145	PERF. 4875 - 4883					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263									
DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443	- 1447	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186	- 1190	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724	- 1728	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
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
DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380	- 1384	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		20211 190		048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9560	- 9586	
03	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	310 1	7260 2	N	95				147
04	7650 X	7220	-0-	-430	-0-	105 9	6898 2	N	20				167
05	7905 X	7339	-0-	-566	-0-	300 1	6993 2	N	33				200
06	7530 X	6996	-0-	-534	-0-	22 9	6677 2	N	17	162 1	5 8		50
07	7688 X	6826	-0-	-862	-0-	36 9	6497 2	N	20				70
08	7688 X	5743	-0-	-1945	-0-	300 1	5414 2	N	17				87
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		048169									
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		43	RRCID ->	111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9596	- 9662	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	20211 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	385847															
MOORE, H. N.				WELL #:	66	RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 9439 - 9472								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	46	RRCID -> 190753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10020 - 10632						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

KEYSTONE MILLS				WELL #:	47	RRCID -> 193632		COMPL. DATE 08/07/2003				TOTAL DEPTH 13750		PERF.10045 - 11800						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MOORE, H. N.				WELL #:	68	RRCID -> 197585		COMPL. DATE 05/28/2003				TOTAL DEPTH 13600		PERF.12038 - 12602						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	45	RRCID -> 203245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10503 - 10872						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MOORE, H. N.				WELL #:	67	RRCID -> 203608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15269		PERF.11858 - 11874						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)													//CONT.//		20211 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
MAGNUM PRODUCING, LP															521516									
KEYSTONE MILLS													WELL #:		3W		RRCID -> 206045		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12859		PERF.10056 - 10709	
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				
03	3534	X	1081	-0-		-2453		-0-	403	1	678	2	N		-0-					129				
04	1560	X	1197	-0-		-363		-0-	390	1	807	2	N		-0-					129				
05	1395	X	1323	-0-		-72		-0-	403	1	920	2	N		-0-					129				
06	1350	X	1020	-0-		-330		-0-	234	1	786	2	N		-0-					129				
07	1158	X	1158	-0-		-0-		-0-	403	1	755	2	N		-0-					129				
08	1240	X	NO RPT	-0-		-1240		-0-					N		NO RPT					129				
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-				
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-				
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-				
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-				
08	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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-				
PAGGI GAS UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 15239		PERF.14148 - 14283	
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-				

CONSTITUTION (WESTBURY)			//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
PAGGI GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011			TOTAL DEPTH 14591		PERF.13858 - 13860		
M	ALLOW 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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WALTER CO.			WELL #:		1	RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 15577		PERF.15102 - 15206		
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	594	1	2651	2	N	457	361	1	234	
						503	9								
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	374	1	2070	2	N	376	362	1	248	
						414	9								
05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	442	1	2372	2	N	338	340	1	246	
						372	9								
06	3420 X	1645	-0-	-1775	-0-	270	1	1109	2	N	242	363	1	125	
						266	9								
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	411	1	3254	2	N	615	538	1	202	
						677	9								
08	3534 X	2805	-0-	-729	-0-	380	1	2102	2	N	294	181	1	315	
						323	9								

KOLANDER			WELL #:		2	RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 14166		PERF.14083 - 14164		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	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		
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-			70	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70	
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	

WAGNER OIL COMPANY			891175												
MANESS GU			WELL #:		1	RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 14558		PERF.14380 - 14395		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WALL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 14325		PERF.14062 - 14082		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105	
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	

CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//		891175								
MANESS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13976 - 13986	
M	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MANESS GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 14172		PERF.14090 - 14100	
03	2046 N	1483	-0-	-563	-0-	775 1	389 3	N	290	182 1				195
						319 9								
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	750 1	648 3	N	262	367 1				90
						288 9								
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	775 1	248 3	N	294	180 1				204
						323 9								
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	750 1	482 3	N	291	363 1				132
						320 9								
07	1736 N	1376	-0-	-360	-0-	775 1	302 3	N	272	180 1				224
						299 9								
08	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	775 1	70 3	N	252	178 1	2 8			296
						277 9								
WALL UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14182 - 14190	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
MANESS GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 262476		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 14225		PERF.14010 - 14488	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79
MANESS GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 262487		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 14143		PERF.14052 - 14058	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CONSTITUTION (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY HARDER BROUSSARD UNIT													29254 550 386310		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
WELL #: 1													RRCID -> 287484			COMPL. DATE 04/24/2019			TOTAL DEPTH 15539 PERF.12374 - 12538				
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				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62				
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				
HARDER BROUSSARD UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 288464			COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 15507 PERF.12592 - 12680		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80				
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				
CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TURNER-BOGAN													29255 700 048169		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
WELL #: 1ST													RRCID -> 233770			COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 14762 PERF.15025 - 15037				
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-		310	1	1705	2	Y	216	179	1				164				
								238	9														
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-		297	1	1366	2	Y	161	175	1				150				
								177	9														
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														
TURNER-BOGAN													WELL #: 2		RRCID -> 262085			COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
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-				
HILCORP ENERGY COMPANY DEAN													386310		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
WELL #: 1													RRCID -> 257676			COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							31
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019												

HORELICA UNIT "A"				WELL #:	RRCID -> 244805	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL	DEPTH 12944	PERF. 8467	-	8473	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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	
03	47554 X	41847	-0-	-5707	-0-	2006 1 457 9	39384 2	Y	415	379	1	228
04	46020 X	39280	-0-	-6740	-0-	1806 1 444 9	37030 2	Y	404	391	1	241
05	45291 X	27972	-0-	-17319	-0-	1772 1 222 9	25978 2	Y	202	242	1	201
06	41222 X	41222	-0-	-0-	-0-	2772 1 316 9	38134 2	Y	287	304	1	184
07	DLQ G-10	41963	-0-	41963	41963	3470 1 378 9	38115 2	Y	344	373	1	155
08	82240 X	40277	-0-	-41963	-0-	3194 1 418 9	36665 2	Y	380	286	1	249

SANDERS, L. J.				WELL #: 1	RRCID -> 123821	COMPL. DATE 03/24/1987	TOTAL	DEPTH 14300	PERF.13144	-	13343	
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1 4 9	430 2	N	4	3	1	212
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	169 2	N	2	3	1	211
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	241 2	N	2	2	1	211
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22 1 9 9	299 2	N	8	179	1	40
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	12 1 1 9	132 2	N	1	2	1	39
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26 1 3 9	299 2	N	3	2	1	40

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989		TOTAL	DEPTH	18248	PERF.13120 - 13756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	236 1	101 9	4629 2	1	N	92	37 1				159
04	4560 X	4063	-0-	-497	-0-	187 1	45 9	3831 2	1	N	41	43 1				157
05	4712 X	817	-0-	-3895	-0-	52 1	7 9	758 2	1	N	6	18 1				145
06	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	458 1	57 9	6305 2	1	N	52	26 1				171
07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	385 1	105 9	4225 2	1	N	95	190 1				76
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	471 1	85 9	5410 2	1	N	77	38 1				115
EL FERROCARRIL LTD.				WELL #:	1	RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13388 - 13518			
03	3937 X	2819	-0-	-1118	-0-	133 1	80 9	2606 2	1	N	73	186 1				79
04	3810 X	2894	-0-	-916	-0-	131 1	68 9	2695 2	1	N	62	28 1				113
05	3937 X	63	-0-	-3874	-0-	4 1	73 9	59 2	1	N	-0-	11 1				102
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	291 1	73 9	4008 2	1	N	66	16 1				152
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	286 1	68 9	3140 2	1	N	62	30 1				184
08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	268 1	289 9	3081 2	1	N	263	185 1				262
DUSEK				WELL #:	1	RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL	DEPTH	14200	PERF.13047 - 13190			
03	7409 X	6075	-0-	-1334	-0-	291 1	65 9	5719 2	1	Y	59	52 1				99
04	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	350 1	95 9	7173 2	1	Y	86	69 1				116
05	5921 X	5313	-0-	-608	-0-	334 1	75 9	4904 2	1	Y	68	46 1				138
06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	566 1	91 9	7787 2	1	Y	83	155 1				66
07	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	413 1	79 9	4537 2	1	Y	72	51 1				87
08	5055 X	26	-0-	-5029	-0-	2 1		24 2	1	Y	-0-	12 1				75
GALLIA				WELL #:	1	RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL	DEPTH	13304	PERF.12550 - 13027			
03	6882 X	1848	-0-	-5034	-0-	89 1	20 9	1739 2	1	Y	18	21 1				168
04	6270 X	2496	-0-	-3774	-0-	115 1	28 9	2353 2	1	Y	25	22 1				171
05	6479 X	2392	-0-	-4087	-0-	152 1	18 9	2222 2	1	Y	16	18 1				169
06	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	482 1	53 9	6626 2	1	Y	48	32 1				185
07	DLQ G-10	7845	-0-	7845	7845	649 1	63 9	7133 2	1	Y	57	61 1				181
08	16044 X	8199	-0-	-7845	-0-	651 1	78 9	7470 2	1	Y	71	56 1				196

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
EL FERROCARRIL LTD.			WELL #:		2	RRCID ->	155701	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12923 -	13399
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUSEK			WELL #:		2	RRCID ->	157202	COMPL. DATE	08/26/2022	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12823 -	13240
03	10788 X	4955	-0-	-5833	-0-	236 1	4627 2	Y	84	77 1			77
						92 9							
04	7380 X	2862	-0-	-4518	-0-	131 1	2689 2	Y	38	79 1			36
						42 9							
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	272 1	3983 2	Y	72	52 1			56
						79 9							
06	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	501 1	6886 2	Y	166	118 1			104
						183 9							
07	DLQ G-10	9119	-0-	9119	9119	750 1	8237 2	Y	120	164 1			60
						132 9							
08	17937 X	8818	-0-	-9119	-0-	694 1	7962 2	Y	147	123 1			84
						162 9							

GALLIA			WELL #:		2	RRCID ->	157503	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	12780	PERF. 6210 -	6400
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

COLONY			WELL #:		1	RRCID ->	161099	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	13577	PERF.12954 -	13423
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENGELHOLM			WELL #:		1	RRCID ->	163543	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12798 -	13606
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY			//CONT.// //CONT.// 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	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	1321	-0-	-1748	-0-	62 32	1 9	1227	2	Y	29	24	1			38
04	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	50 25	1 9	1017	2	Y	23	33	1			28
05	899 X	434	-0-	-465	-0-	27 8	1 9	399	2	Y	7	19	1			16
06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	94 35	1 9	1298	2	Y	32	16	1			32
07	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	82 22	1 9	899	2	Y	20	30	1			22
08	2129 N	1126	-0-	-1003	-0-	89 21	1 9	1016	2	Y	19	15	1			26
COLONY			WELL #:		3	RRCID ->	166569	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL	DEPTH	14120	PERF.	13774	-	13948
03	10664 X	7119	-0-	-3545	-0-	337 168	1 9	6614	2	Y	153	112	1			163
04	10320 X	5587	-0-	-4733	-0-	253 139	1 9	5195	2	Y	126	155	1			134
05	10106 X	6285	-0-	-3821	-0-	395 105	1 9	5785	2	Y	95	113	1			116
06	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	525 145	1 9	7223	2	Y	132	118	1			130
07	DLQ G-10	4838	-0-	4838	4838	395 102	1 9	4341	2	Y	93	128	1			95
08	9109 X	4271	-0-	-4838	-0-	334 101	1 9	3836	2	Y	92	63	1			124
EL FERROCARRIL LTD			WELL #:		3	RRCID ->	167434	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL	DEPTH	14818	PERF.	14260	-	14420
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
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
GALLIA			WELL #:		3	RRCID ->	175901	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	12755	-	13276
03	21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	1007 427	1 9	19779	2	Y	388	474	1			267
04	20060 X	20060	-0-	-0-	-0-	909 514	1 9	18637	2	Y	467	513	1			221
05	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	1067 234	1 9	15640	2	Y	213	289	1			145
06	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	1455 289	1 9	20014	2	Y	263	226	1			182
07	DLQ G-10	21521	-0-	21521	21521	1768 332	1 9	19421	2	Y	302	276	1			208
08	42790 X	21269	-0-	-21521	-0-	1677 336	1 9	19256	2	Y	305	262	1			251

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 185821		CAPACITY COMPL. DATE 08/28/2001				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	T. A.	1237	-0-	1237	3198	59 17 9	1 1 9	1161	2	Y	15	11	1			23
04	T. A.	1151	-0-	1151	4349	53 13 9	1 1 9	1085	2	Y	12	12	1			23
05	T. A.	825	-0-	825	5174	52 6 9	1 1 9	767	2	Y	5	7	1			21
06	6303 X	1129	-0-	-5174	-0-	76 9 9	1 1 9	1044	2	Y	8	23	1			6
07	1178 N	931	-0-	-247	-0-	77 8 9	1 1 9	846	2	Y	7	8	1			5
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	75 9 9	1 1 9	861	2	Y	8	7	1			6
COLONY				WELL #:	4	RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002				TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588				
03	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	53 18 9	1 1 9	1031	2	Y	16	16	1			15
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	58 24 9	1 1 9	1194	2	Y	22	19	1			18
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	80 19 9	1 1 9	1175	2	Y	17	18	1			17
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	85 23 9	1 1 9	1172	2	Y	21	18	1			20
07	DLQ G-10	1207	-0-	1207	1207	99 25 9	1 1 9	1083	2	Y	23	22	1			21
08	2342 N	1135	-0-	-1207	-0-	89 19 9	1 1 9	1027	2	Y	17	15	1			23
DUSEK				WELL #:	5	RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002				TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548				
03	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	355 84 9	1 1 9	6978	2	Y	76	68	1			82
04	6870 X	4498	-0-	-2372	-0-	207 52 9	1 1 9	4239	2	Y	47	54	1			75
05	7750 X	4449	-0-	-3301	-0-	282 31 9	1 1 9	4136	2	Y	28	32	1			71
06	7500 X	7217	-0-	-283	-0-	485 54 9	1 1 9	6678	2	Y	49	90	1			30
07	DLQ G-10	3908	-0-	3908	3908	324 31 9	1 1 9	3553	2	Y	28	42	1			16
08	7010 X	3102	-0-	-3908	-0-	246 31 9	1 1 9	2825	2	Y	28	24	1			20
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	4	RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002				TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166				
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	113 24 9	1 1 9	2212	2	Y	22	19	1			102
04	2130 X	1177	-0-	-953	-0-	54 13 9	1 1 9	1110	2	Y	12	15	1			99
05	1860 X	994	-0-	-866	-0-	63 7 9	1 1 9	924	2	Y	6	8	1			97
06	2280 X	2069	-0-	-211	-0-	139 15 9	1 1 9	1915	2	Y	14	10	1			101
07	DLQ G-10	1520	-0-	1520	1520	126 12 9	1 1 9	1382	2	Y	11	14	1			98
08	2936 X	1416	-0-	-1520	-0-	112 13 9	1 1 9	1291	2	Y	12	10	1			100

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY KRISTYNIK				//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
				RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL		DEPTH 13900		PERF.13894 - 14039				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	60 37	1 9	1169	2	N	34	8	1			203
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	97 47	1 9	1988	2	N	43	18	1			228
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
COLONY				WELL #:	5	RRCID -> 203321		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL		DEPTH 13810		PERF.14200 - 14340		
03	3100 N	6440	-0-	3340	3340	305 141	1 9	5994	2	Y	128	41	1			92
04	3000 N	15093	-0-	12093	15433	686 338	1 9	14069	2	Y	307	173	1			226
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
GALLIA				WELL #:	5	RRCID -> 203322		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL		DEPTH 13521		PERF.12754 - 13226		
03	9052 X	8891	-0-	-161	-0-	425 124	1 9	8342	2	Y	113	160	1			61
04	8760 X	8246	-0-	-514	-0-	378 114	1 9	7754	2	Y	104	123	1			42
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
COLONY				WELL #:	6	RRCID -> 203324		COMPL. DATE 05/06/2020		TOTAL		DEPTH 13930		PERF.13700 - 13909		
03	10819 X	10020	-0-	-799	-0-	473 253	1 9	9294	2	Y	230	199	1			302
04	10350 X	9101	-0-	-1249	-0-	411 256	1 9	8434	2	Y	233	266	1			269
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

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20385 300 386310 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 203777		CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2004				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	11842 X	10811	-0-	-1031	-0-	513 231	1 9	10067	2	Y	210	232	1			160
04	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	541 272	1 9	11092	2	Y	247	221	1			186
05	11997 X	7913	-0-	-4084	-0-	496 140	1 9	7277	2	Y	127	215	1			98
06	11610 X	11300	-0-	-310	-0-	755 152	1 9	10393	2	Y	138	157	1			79
07	DLQ G-10	11256	-0-	11256	11256	922 212	1 9	10122	2	Y	193	166	1			106
08	20131 X	8875	-0-	-11256	-0-	696 186	1 9	7993	2	Y	169	177	1			98
GRIGAR			WELL #:		4	RRCID -> 220336		COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574				
03	9455 X	8764	-0-	-691	-0-	420 92	1 9	8252	2	N	84	80	1			228
04	9000 X	8038	-0-	-962	-0-	370 90	1 9	7578	2	N	82	81	1			229
05	9176 X	7182	-0-	-1994	-0-	453 95	1 9	6634	2	N	86	55	1			260
06	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	611 92	1 9	8407	2	N	84	53	1			291
07	8990 X	8898	-0-	-92	-0-	734 97	1 9	8067	2	N	88	72	1			307
08	8773 X	8489	-0-	-284	-0-	671 111	1 9	7707	2	N	101	235	1			173
GRIGAR			WELL #:		5	RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632				
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					1
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	325	2	N	2	1	1			2
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	1 9	74	2	N	1	1	1			1
GRIGAR			WELL #:		6	RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645				
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	722	2	N	7	7	1			6
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	53 13	1 9	1082	2	N	12	10	1			8
05	837 N	414	-0-	-423	-0-	26 3	1 9	385	2	N	3	6	1			5
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	91 10	1 9	1249	2	N	9	6	1			8
07	1178 N	179	-0-	-999	-0-	15 1	1 9	163	2	N	1	5	1			4
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	53 7	1 9	612	2	N	6	6	1			4

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA			//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
			RRCID -> 262674			COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 13090			PERF.12536 - 12930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	6758 X	6282	-0-	-476	-0-	301 65	1 9	5916	2	N	59	55	1			274
04	6180 X	5262	-0-	-918	-0-	241 80	1 9	4941	2	N	73	235	1			112
05	5952 X	4756	-0-	-1196	-0-	302 34	1 9	4420	2	N	31	36	1			107
06	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	411 67	1 9	5649	2	N	61	35	1			133
07	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	583 106	1 9	6404	2	N	96	53	1			176
08	6293 X	3939	-0-	-2354	-0-	310 67	1 9	3562	2	N	61	35	1			202
DUSEK				WELL #: 7	RRCID -> 264878	COMPL. DATE 10/01/2013			TOTAL DEPTH 13430			PERF.13112 - 13250				
03	10788 X	9248	-0-	-1540	-0-	443 117	1 9	8688	2	Y	106	88	1			51
04	9540 X	8642	-0-	-898	-0-	397 100	1 9	8145	2	Y	91	104	1			38
05	9858 X	6646	-0-	-3212	-0-	421 51	1 9	6174	2	Y	46	62	1			22
06	9390 X	9370	-0-	-20	-0-	630 73	1 9	8667	2	Y	66	56	1			32
07	DLQ G-10	8540	-0-	8540	8540	706 77	1 9	7757	2	Y	70	75	1			27
08	17486 X	8946	-0-	-8540	-0-	710 88	1 9	8148	2	Y	80	68	1			39
COLONY				WELL #: 7H	RRCID -> 273184	COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13397			PERF.13975 - 14888				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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
SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS				767312 WELL #: 1A	RRCID -> 241453	COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14130			PERF.13566 - 13624				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	440 164 9	8639	2	N	149	255	1	103
04	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	331 131 9	6791	2	N	119	77	1	145
05	4867 X	4391	-0-	-476	-0-	277 47 9	4067	2	N	43	42	1	146
06	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	479 98 9	6586	2	N	89	38	1	197
07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	513 99 9	5632	2	N	90	230	1	57
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	469 90 9	5384	2	N	82	42	1	97
WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12343 - 13064			
03	T. A.	3119	-0-	3119	3119	150 33 9	2936	2	Y	30	28	1	11
04	T. A.	3219	-0-	3219	6338	148 35 9	3036	2	Y	32	31	1	12
05	T. A.	2336	-0-	2336	8674	139 158 9	2039	2	Y	144	91	1	65
06	T. A.	3448	-0-	3448	12122	218 227 9	3003	2	Y	206	173	1	98
07	14549 X	2427	-0-	-12122	-0-	201 19 9	2207	2	Y	17	109	1	6
08	614 X	614	-0-	-0-	-0-	49 7 9	558	2	Y	6	9	1	3
WINGATE				WELL #:	2	RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13038 - 13958			
03	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	148 50 9	2908	2	Y	45	28	1	26
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	170 141 9	3494	2	Y	128	44	1	110
05	2945 X	2433	-0-	-512	-0-	153 36 9	2244	2	Y	33	106	1	37
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	253 68 9	3482	2	Y	62	35	1	64
07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	383 172 9	4207	2	Y	156	105	1	115
08	3937 X	3774	-0-	-163	-0-	296 85 9	3393	2	Y	77	28	1	164
WINGATE				WELL #:	3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL	DEPTH 13567	PERF.12672 - 13452			
03	T. A.	468	-0-	468	468	22 6 9	440	2	Y	5	4	1	2
04	T. A.	320	-0-	320	788	15 3 9	302	2	Y	3	4	1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	788				Y	-0-	1	1	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	788				Y	-0-			-0-
07	1034 X	246	-0-	-788	-0-	20 2 9	224	2	Y	2	1	1	1
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39 4 9	453	2	Y	4	3	1	2

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20385 400 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: FORT BEND				
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
03	3038	X	364	-0-	-2674	-0-			11 138	1 9	215	2	Y	125	1	1			219
04	2940	X	1664	-0-	-1276	-0-			75 51	1 9	1538	2	Y	46	112	1			153
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
SANDERS, L. J.					WELL #:	2	RRCID ->	189817	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL	DEPTH	13407	PERF.	12830	-	13243		
03	3100	N	3492	-0-	392	392			165 80	1 9	3247	2	N	73	28	1			97
04	3000	N	3414	-0-	414	806			153 132	1 9	3129	2	N	120	33	1			184
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
AYLOR 'A'					WELL #:	3	RRCID ->	265025	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL	DEPTH	13008	PERF.	12106	-	12846		
03	13082	X	12065	-0-	-1017	-0-			578 136	1 9	11351	2	Y	124	111	1			121
04	12660	X	10858	-0-	-1802	-0-			499 134	1 9	10225	2	Y	122	110	1			133
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
EL FERROCARRIL LTD					WELL #:	5	RRCID ->	271749	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	12341	-	13098		
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-

COOLEY (WILCOX, UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WINGATE														
				//CONT.//	20385 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL	DEPTH	13196	PERF.12535	- 13222
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM
03	4867 X	4861	-0-	-6	-0-		229	1	4492	2	N	127	43	1
							140	9						165
04	4590 X	3292	-0-	-1298	-0-		150	1	3084	2	N	53	105	1
							58	9						113
05	4867 X	3003	-0-	-1864	-0-		178	1	2612	2	N	194	149	1
							213	9						158
06	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-		334	1	4595	2	N	334	308	1
							367	9						184
07	4867 X	4768	-0-	-99	-0-		392	1	4308	2	N	62	211	1
							68	9						35
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-		447	1	5130	2	N	75	37	1
							83	9						73
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)														
ENPOWER RESOURCES INC.														
BERGMAN-ATCHLEY														
				WELL #:	1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7126	PERF. 5195	- 5215
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)														
VANCO OIL & GAS CORP.														
BARNES														
				WELL #:	1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL	DEPTH	3005	PERF. 2803	- 2805
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORONADO (COOK MTN)														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														
WIRT, DAVIS														
				WELL #:	1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL	DEPTH	10040	PERF. 9770	- 9850
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
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
COTTONMOUTH (WILCOX)														
GOLDENROD GAS, INC.														
GOFF, E. G.														
				WELL #:	1	RRCID ->	196309	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL	DEPTH	13444	PERF.11702	- 13340
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)				21025 777		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.				072485																
SWILLEY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 208111				COMPL. DATE 10/09/2004				TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT				11	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT				11	
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	
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553																
SWILLEY UNIT				WELL #: 2ST		RRCID -> 215405				COMPL. DATE 01/13/2009				TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565						
03	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	94	1	4932	3	Y		359	350	1					199	
						395	9													
04	3720 X	2849	-0-	-871	-0-	60	1	2601	3	Y		171	183	1					187	
						188	9													
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													
E. SCHWARZ				WELL #: 2		RRCID -> 258989				COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
E. SCHWARZ				WELL #: 3		RRCID -> 266955				COMPL. DATE 12/30/2011				TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							171	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							171	
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	
COSTA ENERGY, LLC				180534																
HENDERSON, EDMOND SR.				WELL #: 1		RRCID -> 244033				COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452						
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-							35	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-							35	
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	
KENT-SPRADLEY UNIT				WELL #: 2ST		RRCID -> 245433				COMPL. DATE 07/09/2011				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							169	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							169	
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	

COTTONWOOD, N. (14,270)			//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
COSTA ENERGY, LLC			//CONT.// 180534													
KENT - SPRADLEY UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212		PERF.14066 - 14116					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	18403	2	773	9	Y	703	763	1		113	
04	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	17720	2	879	9	Y	799	832	1		80	
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	
ZELDA			WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416		PERF.14134 - 14314					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					119	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					119	
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	
WILLIS RANCH			WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466		PERF.14230 - 14482					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					446	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					446	
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	
ZELDA			WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354		PERF.14188 - 14296					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					98	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					98	
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	
RAYMOND			WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785		PERF.13786 - 13868					
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	859	2	111	9	Y	101				232	
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	778	2	72	9	Y	65	5	1		292	
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	
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					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

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

TEXAS GULF 57686			WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8112 - 8140				
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		//CONT.//		073161						
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 8540 - 8678
M	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670 PERF. 8414 - 8514
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID ->	179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 7424 - 7518
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
COVE (50 SERIES MA)		21188 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161								
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID ->	180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595 PERF. 2674 - 2680
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675								
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	11525 PERF. 9732 - 10310
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-	59
04	2070 N	1883	-0-	-187	-0-	1883	2	N	-0-	59
05	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2	N	-0-	59
06	2070 N	1974	-0-	-96	-0-	1974	2	N	-0-	59
07	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-	59
08	2170 X	1971	-0-	-199	-0-	1971	2	N	-0-	59
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380 PERF. 10564 - 10779
03	DLQ G-10	524	-0-	524	524	524	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	453	-0-	453	977	453	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	491	-0-	491	1468	491	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	475	-0-	475	1943	475	2	Y	-0-	-0-
07	2426 N	483	-0-	-1943	-0-	483	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2	Y	-0-	-0-

CROSS CREEK (WILCOX)										//CONT.// 21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.										//CONT.// 696675									
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854		PERF.10582 - 10658	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	437	-0-		437	437	2		437	2		Y	-0-					11
04	DLQ	G-10	378	-0-		378	815	2		378	2		Y	-0-					11
05	DLQ	G-10	409	-0-		409	1224	2		409	2		Y	-0-					11
06	DLQ	G-10	396	-0-		396	1620	2		396	2		Y	-0-					11
07		2022 N	402	-0-		-1620	-0-	2		402	2		Y	-0-					11
08		403 N	395	-0-		-8	-0-	2		395	2		Y	-0-					11
BAHR INTEREST ET AL UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947		PERF.11077 - 11370	
03	DLQ	G-10	2349	-0-		2349	2349	2		2263	2	86	9	Y	78				108
04	DLQ	G-10	2011	-0-		2011	4360	2		1959	2	52	9	Y	47				155
05	DLQ	G-10	2196	-0-		2196	6556	2		2121	2	75	9	Y	68	182	1		41
06	DLQ	G-10	2119	-0-		2119	8675	2		2053	2	66	9	Y	60				101
07		10867 X	2192	-0-		-8675	-0-	2		2086	2	106	9	Y	96	150	1		47
08		2356 X	2118	-0-		-238	-0-	2		2051	2	67	9	Y	61				108
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10009 - 10559	
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11135 - 11138	
03	DLQ	G-10	183	-0-		183	183	2		183	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	158	-0-		158	341	2		158	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	171	-0-		171	512	2		171	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	166	-0-		166	678	2		166	2		Y	-0-					-0-
07		847 N	169	-0-		-678	-0-	2		169	2		Y	-0-					-0-
08		186 N	166	-0-		-20	-0-	2		166	2		Y	-0-					-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822		PERF.10770 - 11040	
03		428 N	428	-0-		-0-	-0-			428	2		N	-0-					-0-
04		450 N	370	-0-		-80	-0-			370	2		N	-0-					-0-
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-
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 9		RRCID -> 165671		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10000 - 10003	
03	DLQ	G-10	437	-0-		437	437	2		437	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	378	-0-		378	815	2		378	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	409	-0-		409	1224	2		409	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	396	-0-		396	1620	2		396	2		Y	-0-					-0-
07		2022 N	402	-0-		-1620	-0-	2		402	2		Y	-0-					-0-
08		403 N	395	-0-		-8	-0-	2		395	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 161313	COMPL. DATE 07/13/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10009	-	10012	
03	4200	2289	-0-	-1911	11658	2289	2		Y	-0-	28
04	4200	1981	-0-	-2219	9439	1981	2		Y	-0-	28
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
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DUNCAN, F. B.				WELL #: 2ST	RRCID -> 236221	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11840	-	11860	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
GILBERT-FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 236240	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 12205	PERF.11817	-	11832	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	79
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	79
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

CYPRESS EAGLE (WILCOX)				//CONT.//	22470 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY				//CONT.//	747534												
DUNCAN, F. B.				WELL #:	3	RRCID ->	239837	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11796	-	11816	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	11191 X	9034	-0-	-2157	-0-		8913	2	121	9	N	110	178	1			124
04	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-		12041	2	155	9	N	141					265
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

GILBERT-FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	242402	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11885	-	11940	
03	6820 X	4656	-0-	-2164	-0-		4584	2	72	9	N	65					145
04	6600 X	6098	-0-	-502	-0-		6024	2	74	9	N	67					212
05	6820 X	2310	-0-	-4510	-0-		2275	2	35	9	N	32					244
06	6600 X	5197	-0-	-1403	-0-		5146	2	51	9	N	46	188	1			102
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-						N	-0-					102
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-						N	-0-					102

GILBERT-FREEMAN				WELL #:	3	RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10185	-	10200	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
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

GILBERT-FREEMAN UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.	11810	-	11830	
03	4154 X	2651	-0-	-1503	-0-		2606	2	45	9	N	41					256
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-		3492	2	34	9	N	31					287
05	4061 X	1416	-0-	-2645	-0-		1399	2	17	9	N	15					302
06	3930 X	2952	-0-	-978	-0-		2931	2	21	9	N	19					321
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-						N	-0-	263	1			58
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						N	-0-					58

CYPRESS RAVEN (WILCOX)					22472 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY					747534												
GARDNER DUNCAN				WELL #:	1	RRCID ->	257155	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.	9838	-	9914	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STONE 'B'															22474 385 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
															WELL #:	1	RRCID ->	262652	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.	11236 - 11288
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
03	45603 X	45603	-0-	-0-	-0-			310	1	44924	2	N	335	372	1	2	8	299							
04	45060 X	42921	-0-	-2139	-0-			369	9	42229	2	N	356	346	1	2	8	307							
05	46562 X	43752	-0-	-2810	-0-			300	1	42883	2	N	508	527	1	2	8	286							
06	44130 X	40635	-0-	-3495	-0-			392	9	39975	2	N	327	357	1			256							
07	45601 X	44017	-0-	-1584	-0-			310	1	43309	2	N	362	343	1	1	8	274							
08	45601 X	40781	-0-	-4820	-0-			360	9	40108	2	N	330	354	1	1	8	249							
								310	1																
								398	9																
								310	1																
								363	9																
D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH															22597 400 293303		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER				
															WELL #:	1	RRCID ->	087099	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL	DEPTH	5952	PERF.	4559 - 4563
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
DABOVAL PALOMA OPERATING, LLC LILIE															22688 001 100344		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
															WELL #:	2	RRCID ->	299341	COMPL. DATE	01/23/2025	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	7108 - 7122
03	4865	12542	-0-	7677	30531	12461	2	81	9	N	74	87	1					5							
04	30531	7254	-0-	-23277	7254	7208	2	46	9	N	42	43	1					4							
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							
DABOVAL (FRIO #4 5500) PALOMA OPERATING, LLC DABOVAL A															22688 228 100344		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
															WELL #:	9	RRCID ->	258259	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL	DEPTH	7355	PERF.	5556 - 5561
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-							
DABOVAL (FRIO 14-7000) PALOMA OPERATING, LLC LILIE															22688 608 100344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
															WELL #:	3	RRCID ->	297898	COMPL. DATE	05/19/2024	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	6979 - 6981
03	10261 #	7573	-0-	-2688	-0-	6972	2	601	9	N	546	634	1					36							
04	8130 #	6202	-0-	-1928	-0-	5443	2	759	9	N	690	660	1					66							
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							

DABOVAL (FRI0 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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
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
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			124
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
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				
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-		3916	2			Y	-0-			110
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-		327	1	3939	2	Y	-0-			110
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

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	
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				
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-			223	1	713	2	N	-0-					49				
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-			164	1	360	2	N	-0-					49				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49				
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5														WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9092 - 9122	
03	DLQ	G-10	8201	-0-	8201	66228	2255	1	5946	2	Y	-0-							25				
04	DLQ	G-10	6640	-0-	6640	72868	1658	1	4982	2	Y	-0-							25				
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	NO RPT	-0-	-8215	-0-							Y	NO RPT					25				
DAMASCUS (WOODBINE)														22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
SM OPERATING COMPANY LLC														788993									
DORRANCE UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 9409 - 9420	
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	277	1	886	2	N	-0-							5				
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	204	1	863	2	N	-0-							5				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					5				
DAMASCUS (WOODBINE 9300)														22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
SM OPERATING COMPANY LLC														788993									
BIRCH, R. E.														WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9296 - 9304	
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	88	1	282	2	N	-0-							-0-				
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	65	1	388	2	N	-0-							-0-				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
DAMASCUS (WOODBINE 9330)														22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
SM OPERATING COMPANY LLC														788993									
ANICO UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 9170 - 9192	
03	DLQ	G-10	2330	-0-	2330	2330	556	1	1774	2	Y	-0-							13				
04	DLQ	G-10	1725	-0-	1725	4055	409	1	1316	2	Y	-0-							13				
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4475							Y	NO RPT					13				

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.// 22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
SM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 788993								
CARTER BROS		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	99 7	1 9	250	2	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
ANICO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110		
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					-0-
04	360 N	249	-0-	-111	-0-	249 1				-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	257 1	207 2			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174 1	3 2			-0-
07	248 N	7	-0-	-241	-0-	7 1				-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-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		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
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		
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	36 1	508 2	N	-0-	-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	56 1	420 2	N	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35 1	441 2	N	-0-	-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	39 1	437 2	N	-0-	-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	446 2	N	-0-	-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	446 2	N	-0-	-0-

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	0	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					28	
HG OPERATING LLC			101422									
BENNETT ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 6582 - 6594	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
BENNETT ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
BENNETT ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1			-0-	
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	2	2	-0-	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1	2	-0-	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	151	2	-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1	2	-0-	
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	-0-	122	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
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
LONGLEY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4476	-	4486
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #:		28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460	-	3661
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						93
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
BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218		PERF.12970 - 13010	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						115
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
ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12962 - 13026	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	102
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	102
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	102
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	102
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	102
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	102
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 12982	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
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	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	2	N	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13300)				//CONT.//	23745 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.					293245														
MAGNOLIA				WELL #:	1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	05/13/2020	TOTAL	DEPTH	6008	PERF.	5752 -	5844				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
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			
03	DLQ	G-10	2377	-0-	2377	2377	2270	2	107	9	Y	97						263	
04	DLQ	G-10	2379	-0-	2379	4756	2335	2	44	9	Y	40	183	1				120	
05	DLQ	G-10	3366	-0-	3366	8122	3238	2	128	9	Y	116	176	1				60	
06	3000	N	2971	-0-	-29	8093	2860	2	111	9	Y	101						161	
07	3100	N	3597	-0-	497	8590	3467	2	130	9	Y	118	180	1				99	
*08	11268	X	2678	-0-	-8590	-0-	2495	2	183	9	Y	166	207	1				58	
HORIZON PROPERTIES					WELL #:	2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL	DEPTH	12573	PERF.	13366 -	16953			
03	DLQ	G-10	1568	-0-	1568	1568	1345	2	223	9	Y	203	342	1				96	
04	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	2676	717	2	391	9	Y	355	362	1				89	
05	DLQ	G-10	1682	-0-	1682	4358	1491	2	191	9	Y	174	105	1				158	
06	3000	N	1422	-0-	-1578	2780	1317	2	105	9	Y	95	166	1				87	
07	3100	N	1636	-0-	-1464	1316	1475	2	161	9	Y	146						233	
*08	1716	N	400	-0-	-1316	-0-	372	2	28	9	Y	25	144	1				114	
HOP UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL	DEPTH	13072	PERF.	18540 -	18896			
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	281	2	13	9	N	12						56	
04	330	N	150	-0-	-180	-0-	128	2	22	9	N	20						76	
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	546	2	63	9	N	57						133	
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	483	2	15	9	N	14	107	1				40	
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	522	2	14	9	N	13						53	
08	620	N	441	-0-	-179	-0-	427	2	14	9	N	13						66	
DOC					WELL #:	1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.	13640 -	16496			
03	7006	X	5141	-0-	-1865	-0-	4893	2	248	9	N	225	185	1				271	
04	6780	X	4906	-0-	-1874	-0-	4712	2	194	9	N	176	187	1				260	
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5604	2	165	9	N	150	185	1				225	
06	5520	X	5173	-0-	-347	-0-	4950	2	223	9	N	203	182	1				246	
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6187	2	259	9	N	235	368	1				113	
*08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5590	2	215	9	N	195	181	1				127	

DEEP PINES (WDBN AC)				//CONT.// 23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO							
SMALL, R.P. CORP.				//CONT.// 789221															
BEN UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL.	DATE 07/16/2014	TOTAL	DEPTH 13143	PERF.13945	-	20111				
M	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	
03	10354 X		7772	-0-	-2582	-0-		7405	2	367	9	N	334	187	1			360	
04	10020 X		5893	-0-	-4127	-0-		5592	2	301	9	N	274	544	1			90	
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	
MATT DILLON STATE GU1				WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL.	DATE 02/14/2014	TOTAL	DEPTH 12769	PERF.13550	-	18146				
03	3042 X		3042	-0-	-0-	-0-		2900	2	142	9	N	129	187	1			170	
04	3480 X		2268	-0-	-1212	-0-		2167	2	101	9	N	92	176	1			86	
05	3596 X		3453	-0-	-143	-0-		3265	2	188	9	N	171	54	1			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	
CHESTER				WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL.	DATE 01/12/2015	TOTAL	DEPTH 13924	PERF.13165	-	13177				
03	5270 X		4329	-0-	-941	-0-		4211	2	118	9	N	107	162	1			63	
04	5100 X		3865	-0-	-1235	-0-		3802	2	63	9	N	57					120	
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	
LITTLE JOE				WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL.	DATE 03/26/2014	TOTAL	DEPTH 12545	PERF.13367	-	18480				
03	3162 X		2443	-0-	-719	-0-		2245	2	198	9	N	180	360	1			88	
04	3060 X		1577	-0-	-1483	-0-		1470	2	107	9	N	97					185	
05	2976 X		1280	-0-	-1696	-0-		1155	2	125	9	N	114	216	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	
HOSS UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL.	DATE 12/08/2014	TOTAL	DEPTH 12518	PERF.12770	-	16190				
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)					23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GRIMES						
ZINGARA GRIMES, LLC					950840														
ZINGARA					WELL #:		1	RRCID ->	200682	COMPL.	DATE 02/10/2004	TOTAL	DEPTH 10779	PERF.10848	-	16954			
03	1845 N		1845	-0-	-0-	-0-		1845	2			N	-0-					36	
04	1105 N		1105	-0-	-0-	-0-		1105	2			N	-0-					36	
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	

DEMPSEY CREEK (WILCOX) D AND J OPERATING, LLC LEVINE													24224 500 196231		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
WELL #: 1													RRCID -> 177451		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12502		PERF. 11657 - 11706			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-					
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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
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-					
HARRIS													WELL #: 1		RRCID -> 290152		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
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-					
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			
03	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	23023	2	Y	340	370	1	214						
								374	9													
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	5622	2	Y	54	179	1	89						
								59	9													
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	5513	2	Y	60			149						
								66	9													
06	7620	X	4398	-0-	-3222	-0-	-0-	120	1	4234	2	Y	40			189						
								44	9													
07	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	10724	2	Y	135	182	1	142						
								149	9													
08	7874	X	6732	-0-	-1142	-0-	-0-	143	1	6532	2	Y	52			194						
								57	9													
DEUSSEN ESTATE A													WELL #: 1		RRCID -> 263044		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-						
DEUSSEN ESTATE													WELL #: 2		RRCID -> 265007		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-						

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. RAYWOOD INVESTMENTS														24430 240 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WELL #: 1														RRCID -> 227054		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13915		PERF.13052 - 13130					
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					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
LADD														WELL #: 1		RRCID -> 276611		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12805 - 12814			
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1848	2	N	200	180	1				180						
								220	9																
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1752	2	N	172						352						
								189	9																
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2194	2	N	220	344	1	3	8		225						
								242	9																
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	2286	2	N	248	318	1	3	8		152						
								273	9																
*07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2092	2	N	203	174	1	1	8		180						
								223	9																
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2332	2	N	211	178	1	3	8		210						
								232	9																
DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEXACO FEE "C"														24432 075 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WELL #: 1ST														RRCID -> 188558		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 13825		PERF.13494 - 13526					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
RDH FARMS														WELL #: 1		RRCID -> 231762		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12664 - 12674			
03	23467	X	21964	-0-	-1503	-0-	-0-	310	1	20867	2	N	715	695	1	3	8		269						
								787	9																
04	22710	X	21071	-0-	-1639	-0-	-0-	300	1	19791	2	N	891	707	1	4	8		449						
								980	9																
05	23467	X	21447	-0-	-2020	-0-	-0-	310	1	20330	2	N	734	1063	1	3	8		117						
								807	9																
06	22710	X	21216	-0-	-1494	-0-	-0-	300	1	20200	2	N	651	533	1				235						
								716	9																
07	22165	X	21717	-0-	-448	-0-	-0-	307	1	20614	2	N	724	702	1	3	8		254						
								796	9																
08	21979	X	21701	-0-	-278	-0-	-0-	310	1	20575	2	N	742	697	1	3	8		296						
								816	9																
DEVILLIER (LOX B) ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. HSR E. COOPER NO. 1														24433 225 247838		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 1														RRCID -> 171899		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10699 - 10702					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-						

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
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-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186 - 6202
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
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-

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STEWART, MACO A			WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8090 - 8124			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON									
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313														
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		5	RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	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							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	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							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-	
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-	

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.// 24674 800			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GALVESTON				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313													
BAYOU DEVELOPMENT			WELL #: 20			RRCID -> 242062			COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	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		
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	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	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		
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			108	
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			108	
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	

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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DOBBLIN (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		
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-			96	
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	2	N	-0-			96	
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	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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	
03	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-			43
04	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-			43
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			43
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			43
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			43
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
03	5943 X	5943	-0-	-0- B	-0-	5943 3		142
04	6022 X	6022	-0-	-0- B	-0-	6022 3		142
05	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	5396 3		142
06	5617 X	5617	-0-	-0- B	-0-	5617 3		142
07	5332 X	4913	-0-	-419 B	-0-	4913 3		142
08	6645 X	6645	-0-	-0- B	-0-	6645 3		142
ALABAMA-COUSHATTA			WELL #: 2	RRCID -> 131890	COMPL. DATE 07/03/1989	TOTAL DEPTH 14470	PERF.14165 - 14224	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
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-
ALABAMA-COUSHATTA			WELL #: 3	RRCID -> 136015	COMPL. DATE 09/12/1990	TOTAL DEPTH 14690	PERF.14286 - 14316	
03	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1807 3	25 9	150
04	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1388 3	28 9	175
05	2170 N	1860	-0-	-310 B	-0-	1835 3	25 9	198
06	1770 N	1657	-0-	-113 B	-0-	1646 3	11 9	33
07	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1485 3	15 9	47
08	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1943 3	29 9	73

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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		17	1	-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																
03	2108 N	1930	-0-	-178 B	-0-	1811	3	119	9	N	108	178	1			74
04	2190 N	1606	-0-	-584 B	-0-	1496	3	110	9	N	100					174
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
ALABAMA-COUSHATTA																
WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266																
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323						N	-0-				-0-
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-
CARTER, W. T. & BRO.																
WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101																
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551						N	-0-				45
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551						N	-0-				45
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
CARTER, W. T. & BRO.																
WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028																
03	17740 X	17740	-0-	-0- B	-0-	628	1	16234	3	N	798	712	1			307
						878	9									
04	18941 X	18941	-0-	-0- B	-0-	623	1	17450	3	N	789	867	1			229
						868	9									
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									
JACKSON, H.																
WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				47
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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8															
WELL #: 8															
RRCID -> 153349															
COMPL. DATE 07/30/1998															
TOTAL DEPTH 14198															
PERF.13922 - 14150															
M	ALLOW 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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-	
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-	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8															
WELL #: 9															
RRCID -> 153825															
COMPL. DATE 06/05/1999															
TOTAL DEPTH 14180															
PERF.13975 - 14059															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
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-	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU															
WELL #: 1															
RRCID -> 154053															
COMPL. DATE 06/12/1994															
TOTAL DEPTH 14435															
PERF.14028 - 14090															
03	527 N	629	-0-	102 B	-1759	20	1	609	3	N	-0-			-0-	
04	510 N	621	-0-	111 B	-1648	23	1	598	3	N	-0-			-0-	
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-	
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5															
WELL #: 5															
RRCID -> 154832															
COMPL. DATE 05/02/1995															
TOTAL DEPTH 14334															
PERF.14114 - 14184															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-	
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-	
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU															
WELL #: 2															
RRCID -> 155122															
COMPL. DATE 06/12/1995															
TOTAL DEPTH 14184															
PERF.13955 - 14002															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
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-	
CARTER, W. T. & BRO. E															
WELL #: 11															
RRCID -> 157327															
COMPL. DATE 01/03/1996															
TOTAL DEPTH 14227															
PERF.13966 - 14064															
03	124 N	129	-0-	5 B	-738	4	1	125	3	N	-0-			-0-	
04	150 N	153	-0-	3 B	-735	6	1	147	3	N	-0-			-0-	
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-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467												
CHAMPION INT'L. C				WELL #:	1	RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL		DEPTH 14315		PERF.14064 - 14100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	5580 X	5313	-0-	-267 B	-0-	800	124	1	4389	3	N	113				249	
04	4980 X	4480	-0-	-500 B	-0-	738	67	1	3675	3	N	61	184	1		126	
05	5875 X	5875	-0-	-0- B	-0-	985	48	1	4842	3	N	44				170	
06	5130 X	4179	-0-	-951 B	-0-	665	20	1	3494	3	N	18				188	
07	5301 X	3570	-0-	-1731 B	-0-	539	1	1	3031	3	N	-0-				188	
08	5890 X	4560	-0-	-1330 B	-0-	794	33	1	3733	3	N	30	178	1		40	
CHAMPION INT'L. C				WELL #:	2	RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL		DEPTH 14826		PERF.14592 - 14702			
03	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	162	30	1	891	3	N	27				61	
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	38	1	1	187	3	N	-0-				61	
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-						N	-0-				61	
06	150 N	32	-0-	-118 B	-0-	5	1	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	1	10	3	N	1	42	1		20	
CARTER, W. T. & BRO. A				WELL #:	1	RRCID -> 160321		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL		DEPTH 14280		PERF.14070 - 14086			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
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-	
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	7	RRCID -> 161469		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL		DEPTH 14751		PERF.14554 - 14660			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				34	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				34	
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	
CARTER, W. T. & BRO. "D"				WELL #:	2	RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL		DEPTH 14207		PERF.14020 - 14058			
03	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	33	20	1	1020	3	N	18				339	
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	30	6	1	771	3	N	5				344	
05	1116 N	616	-0-	-500 B	-0-	18	15	1	583	3	N	14				358	
06	1050 N	967	-0-	-83 B	-0-	34	11	1	922	3	N	10				368	
07	837 N	627	-0-	-210 B	-0-	21	9	1	597	3	N	8				376	
08	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	24	14	1	653	3	N	13				389	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467													
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6				WELL #:	8	RRCID ->	162363	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL	DEPTH	14651	PERF.14535	-	14596			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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-
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	162661	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL	DEPTH	14299	PERF.14075	-	14132			
03	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	699 3	240 9	N	218	145 1							276
04	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	749 3	245 9	N	223	173 1							326
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
W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU				WELL #:	3	RRCID ->	162895	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL	DEPTH	14220	PERF.13969	-	14021			
03	434 N	547	-0-	113	B	-2616	17 1	530 3	N	-0-								-0-
04	330 N	586	-0-	256	B	-2360	22 1	564 3	N	-0-								-0-
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-
CHAMPION INT'L. D				WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL	DEPTH	14714	PERF.14451	-	14513			
03	1775 N	1775	-0-	-0-	B	-0-	321 1	1376 3	N	71	178 1							126
							78 9											
04	2431 N	2431	-0-	-0-	B	-0-	485 1	1874 3	N	65								191
							72 9											
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											
CARTER, W. T. & BROS. "C"				WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL	DEPTH	14173	PERF.13928	-	13986			
03	4836 X	3926	-0-	-910	B	-0-	120 1	3699 3	N	97								341
							107 9											
04	4680 X	2268	-0-	-2412	B	-0-	82 1	2124 3	N	56	176 1							221
							62 9											
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											

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BROS. E														
WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181	
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	10	1	263	N	-0-			181	
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	N	2			183	
						2	9							
CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808														
03	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	72	3	42	N	38	175	1	258	
04	210 N	107	-0-	-103 B	-0-	72	3	35	N	32			290	
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	79	3	57	N	52			342	
06	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	53	3	33	N	30	175	1	197	
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	89	3	55	N	50			247	
08	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	66	3	31	N	28	224	1	51	
JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990														
03	4774 X	3856	-0-	-918 B	-0-	264	1	3504	N	80	178	1	186	
						88	9							
04	5085 X	5085	-0-	-0- B	-0-	399	1	4574	N	102			288	
						112	9							
05	4774 X	2657	-0-	-2117 B	-0-	199	1	2403	N	50			338	
						55	9							
06	4620 X	1730	-0-	-2890 B	-0-	125	1	1575	N	27	177	1	188	
						30	9							
07	4774 X	3466	-0-	-1308 B	-0-	237	1	3157	N	65			253	
						72	9							
08	4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	349	1	4364	N	76			329	
						84	9							
CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962														
03	1829 N	1364	-0-	-465 B	-0-	1213	3	151	N	137	175	1	195	
04	1470 N	1158	-0-	-312 B	-0-	989	3	169	N	154	172	1	177	
05	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1626	3	113	N	103	178	1	102	
06	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2473	3	179	N	163	170	1	95	
07	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2291	3	19	N	17			112	
08	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2354	3	184	N	167	178	1	101	
CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014														
03	1798 N	1544	-0-	-254 B	-0-	1438	3	106	N	96	177	1	160	
04	1530 N	1144	-0-	-386 B	-0-	1050	3	94	N	85	180	1	65	
05	1674 N	1235	-0-	-439 B	-0-	1149	3	86	N	78			143	
06	1500 N	1463	-0-	-37 B	-0-	1383	3	80	N	73			216	
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1500	3	117	N	106	176	1	146	
08	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1430	3	80	N	73	179	1	40	
CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044														
03	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2476	3	226	N	205	177	1	217	
04	2610 N	2419	-0-	-191 B	-0-	2242	3	177	N	161	176	1	202	
05	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2248	3	193	N	175	180	1	197	
06	2610 N	2355	-0-	-255 B	-0-	2164	3	191	N	174	177	1	194	
07	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2411	3	197	N	179	179	1	194	
08	2449 N	2161	-0-	-288 B	-0-	1987	3	174	N	158	305	1	47	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467											
CARTER, W. T. & BRO. "M"										WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301		PERF.14114 - 14122			
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					57	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					57	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					57	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					57	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					57	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					57	

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 175001	COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980		PERF.14418 - 14462								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8						WELL #:	11	RRCID -> 175707	COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13966 - 14046								
03	8370	X	5103	-0-	-3267	B	-0-	157	1	4824	3	N	111	181	1					251	
								122	9												
	8100	X	3156	-0-	-4944	B	-0-	112	1	2899	3	N	132	174	1					209	
								145	9												
05	7564	X	3346	-0-	-4218	B	-0-	96	1	3160	3	N	82							291	
								90	9												
06	7320	X	7139	-0-	-181	B	-0-	245	1	6717	3	N	161	175	1					277	
								177	9												
07	7799	X	7799	-0-	-0-	B	-0-	260	1	7367	3	N	156	182	1					251	
								172	9												
08	5115	X	3775	-0-	-1340	B	-0-	131	1	3571	3	N	66							317	
								73	9												

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT						WELL #:	4	RRCID -> 176389	COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14628 - 14708								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTER, W. T. & BRO.						WELL #:	12	RRCID -> 176429	COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382		PERF.14070 - 14190								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3995							N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3995							N	-0-					-0-	
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																					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 020467														
WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	79 1	2416 3	N	51				125	
04	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	56 9	2578 3	N	57				182	
05	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	100 1	1603 3	N	27				209	
06	2460 N	1942	-0-	-518 B	-0-	63 9	1847 3	N	25				234	
07	2821 N	2194	-0-	-627 B	-0-	49 1	2085 3	N	33				267	
08	2985 N	2985	-0-	-0- B	-0-	30 9	2828 3	N	49				316	
						67 1								
						28 9								
						73 1								
						36 9								
						103 1								
						54 9								

JACKSON, H.														
WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866														
03	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	383 1	2759 3	N	105				224	
04	1964 X	1964	-0-	-0- B	-0-	116 9	1676 3	N	28				252	
05	3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	257 1	2574 3	N	71				323	
06	3060 X	2659	-0-	-401 B	-0-	31 9	2238 3	N	65				388	
07	3162 X	1745	-0-	-1417 B	-0-	351 1	1358 3	N	35				423	
08	3162 X	2159	-0-	-1003 B	-0-	78 9	1734 3	N	37				460	
						349 1								
						72 9								
						348 1								
						39 9								
						384 1								
						41 9								

CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
03	4154 X	3437	-0-	-717 B	-0-	630 1	2762 3	N	41	174 1			143	
04	3540 X	3184	-0-	-356 B	-0-	45 9	2504 3	N	62				205	
05	3875 X	2415	-0-	-1460 B	-0-	612 1	1872 3	N	46				251	
06	3750 X	1455	-0-	-2295 B	-0-	68 9	1160 3	N	17				268	
07	3875 X	3623	-0-	-252 B	-0-	492 1	2898 3	N	61	179 1			150	
08	3441 X	1444	-0-	-1997 B	-0-	51 9	1123 3	N	6				156	
						276 1								
						19 9								
						658 1								
						67 9								
						314 1								
						7 9								

JACKSON, H.														
WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753			N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753			N	-0-				-0-	
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-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CAPACITY				CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 25645 100							
CHAMPION INT'L "C"												//CONT.// 020467							
												WELL #: 4							
												RRCID -> 180001							
												COMPL. DATE 10/01/2000							
												TOTAL DEPTH 14325							
												PERF.14074 - 14200							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	7378 X	1747	-0-	-0-	-5631 B	-0-	-0-	130	1	1441	3	N	160					398	
04	6660 X	2392	-0-	-0-	-4268 B	-0-	-0-	176	9	2141	3	N	106	176	1			328	
05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	134	1	2396	3	N	88	186	1			230	
06	5671 X	5671	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	117	9	5164	3	N	176	183	1			223	
07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	154	1	2575	3	N	70					293	
08	6566 X	6566	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	97	9	5980	3	N	213	354	1			152	
								313	1										
								194	9										
								171	1										
								77	9										
								352	1										
								234	9										

CARTER, W. T. & BRO. "D"												WELL #: 3							
												RRCID -> 180003							
												COMPL. DATE 09/01/2000							
												TOTAL DEPTH 14375							
												PERF.14203 - 14325							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					25	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					25	

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU												WELL #: 4							
												RRCID -> 180618							
												COMPL. DATE 11/07/2000							
												TOTAL DEPTH 14200							
												PERF.13954 - 14006							
03	37 N	37	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					22	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					22	
05	93 N	58	-0-	-0-	-35 B	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					22	
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-					N	-0-					22	
07	93 N	20	-0-	-0-	-73 B	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					22	
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-					N	-0-					22	

CARTER, W. T. & BRO.												WELL #: 10							
												RRCID -> 180709							
												COMPL. DATE 11/22/2000							
												TOTAL DEPTH 14250							
												PERF.14017 - 14143							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-4972	-4972					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-4972	-4972					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-4972	-4972					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-4972	-4972					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-4972	-4972					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-4972	-4972					N	-0-					-0-	

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'												WELL #: 4							
												RRCID -> 182262							
												COMPL. DATE 03/09/2001							
												TOTAL DEPTH 14607							
												PERF.14361 - 14403							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-4419	-4419					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-4419	-4419					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-4419	-4419					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-4419	-4419					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-4419	-4419					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-4419	-4419					N	-0-					-0-	

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU												WELL #: 5							
												RRCID -> 185161							
												COMPL. DATE 09/12/2001							
												TOTAL DEPTH 14306							
												PERF.14066 - 14104							
03	527 N	415	-0-	-0-	-112 B	-1328	-1328	13	1	402	3	N	-0-					-0-	
04	540 N	424	-0-	-0-	-116 B	-1328	-1328	16	1	408	3	N	-0-					-0-	
05	496 N	340	-0-	-0-	-156 B	-1328	-1328	10	1	330	3	N	-0-					-0-	
06	390 N	-0-	-0-	-0-	-390 B	-1328	-1328					N	-0-					-0-	
07	434 N	-0-	-0-	-0-	-434 B	-1328	-1328					N	-0-					-0-	
08	341 N	447	-0-	-0-	106 B	-1222	-1222	16	1	431	3	N	-0-					-0-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO.														
WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8401 X	7030	-0-	-1371 B	-0-	606 1	241 9	6183 3	N	219	179 1			306
04	8130 X	4737	-0-	-3393 B	-0-	466 1	147 9	4124 3	N	134	176 1			264
05	7781 X	5251	-0-	-2530 B	-0-	560 1	206 9	4485 3	N	187	179 1			272
06	7170 X	6567	-0-	-603 B	-0-	735 1	221 9	5611 3	N	201	179 1			294
07	7037 X	6512	-0-	-525 B	-0-	694 1	186 9	5632 3	N	169	176 1			287
08	7037 X	6704	-0-	-333 B	-0-	703 1	134 9	5867 3	N	122	180 1			229
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6														
WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086														
03	3131 X	2613	-0-	-518 B	-0-	2502 3	111 9	111 9	N	101				194
04	2640 X	2387	-0-	-253 B	-0-	2285 3	102 9	102 9	N	93	180 1			107
05	2759 X	2412	-0-	-347 B	-0-	2332 3	80 9	80 9	N	73				180
06	2670 X	2135	-0-	-535 B	-0-	2041 3	94 9	94 9	N	85	183 1			82
07	2759 X	2657	-0-	-102 B	-0-	2571 3	86 9	86 9	N	78				160
08	2604 X	1852	-0-	-752 B	-0-	1794 3	58 9	58 9	N	53	178 1			35
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5														
WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
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-
NECHES TRANSPORT INC.														
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137														
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				190
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				192
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	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	2 9	N	2				198
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				200
BLACKSTONE MINERALS 2														
WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386														
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				79
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				81
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				83
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				85
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	15 1	2 9	2 9	N	2				87
08	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	8 1	2 9	2 9	N	2				89
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3														
WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428														
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				80
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				82
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				84
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				86
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	12 1	2 9	2 9	N	2				88
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	2 9	N	2				90

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK										
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.//		601854																	
BLACKSTONE MINERALS			WELL #:		5	RRCID -> 290461			COMPL. DATE 02/07/2018			TOTAL DEPTH 14164 PERF. N/A										
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		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
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										
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-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										
03	948 N	948	-0-		-0-	-0-		718 3	230 9	N	209	180 1		449								
04	1410 N	983	-0-	-427	-0-	-0-		504 3	479 9	N	435	720 1		164								
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								
WALTER OIL & GAS CORPORATION					895237																	
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 223308			COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67								
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								
SIMMONS A-70			WELL #:		2H	RRCID -> 229794			COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240										
03	868 N	96	-0-	-772	-0-	-0-		1 1	95 3	Y	-0-			-0-								
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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-								
BP AMERICA DELTA			WELL #:		1	RRCID -> 230207			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000										
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-		3592 1	89 9	N	81			267								
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-		3007 3	54 9	N	49	170 1		146								
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-		3198 3	46 9	N	42			188								
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	-0-		3470 3	66 9	N	60			248								
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-		2797 3	53 9	N	48	176 1		120								
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-		3104 3	66 9	N	60			180								

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237													
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147													
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
03	3813 X	2682	-0-	-1131	-0-	8 1	2348 3	N	296	362 1			395
04	3150 X	2169	-0-	-981	-0-	326 9	1846 3	N	286	345 1			336
05	2883 X	1800	-0-	-1083	-0-	8 1	1505 3	N	263	178 1			421
06	2790 X	1583	-0-	-1207	-0-	315 9	1302 3	N	250	357 1			314
07	2759 X	376	-0-	-2383	-0-	6 1	325 3	N	45				359
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	289 9		N	-0-				359
						6 1							
						275 9							
						1 1							
						50 9							
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				226
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				226
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				226
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025													
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893													
03	3534 X	2806	-0-	-728	-0-	14 1	2387 3	N	368	680 1			282
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	405 9	3420 3	N	452	540 1			194
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	25 1	3853 3	N	421	368 1			247
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	497 9	3999 2	N	381	342 1			286
*07	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	27 1	4166 3	N	333	342 1			277
08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	463 9	4778 3	N	446	342 1			381
						29 1							
						419 9							
						28 1							
						366 9							
						33 1							
						491 9							
BEST-KENESSON WILLSSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
03	527 N	356	-0-	-171	-0-	289 1	67 9	N	61	357 1			309
04	360 N	30	-0-	-330	-0-	22 3	8 9	N	7				316
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
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
03	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	6 1	1597 3	N	125	358 1			406
04	1830 N	1781	-0-	-49	-0-	138 9	1599 3	N	159	186 1			379
05	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	7 1	1510 3	N	142				521
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	175 9	1497 3	N	164	180 1			505
07	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	7 1	1546 3	N	147	159 1			493
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	156 9	1596 3	N	143	177 1			459
						180 9							
						6 1							
						162 9							
						7 1							
						157 9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372														
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
03	16616 X	13259	-0-	-3357	-0-	92 1	10848 3	N	2108	1764	1			634
						2319 9								
04	14550 X	11134	-0-	-3416	-0-	77 1	9054 3	N	1821	1954	1			501
						2003 9								
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								
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597														
03	88815 X	84170	-0-	-4645	-0-	667 1	78437 3	Y	4605	4562	1			2112
						5066 9								
04	85950 X	78748	-0-	-7202	-0-	628 1	73923 3	Y	3815	3990	1			1937
						4197 9								
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								
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
03	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1127 3	188 9	N	171	163	1			182
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1891 3	219 9	N	199					381
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
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45					239
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27					266
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
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	555 3	326 9	N	296					451
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	441 3	208 9	N	189	351	1			289
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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	278 3	95 9	N		86	181 1		69
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	351 3	92 9	N		84			153
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
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880													
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N		-0-			264
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	203 3	124 9	N		113			377
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
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600													
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N		-0-			681
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N		-0-			681
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
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830													
03	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1313 3	367 9	N		334	334 1		1030
04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1683 3	194 9	N		176	176 1		1030
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
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190													
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1323 3	303 9	N		275	171 1		244
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	963 3	318 9	N		289	351 1		182
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
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394													
03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2121 3	673 9	N		612	548 1		298
04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2456 3	398 9	N		362	176 1		484
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
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194
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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	3			Y	-0-					235
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	191	3	66	9	Y	60	166	1			129
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
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628																
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					274
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1540	3	92	9	N	84	176	1			182
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
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639																
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	131	3	340	9	Y	309	339	1			117
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	173	3	217	9	Y	197	162	1			152
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
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648																
03	3534 X	2369	-0-	-1165	-0-	2325	3	44	9	N	40	157	1			200
04	3390 X	2749	-0-	-641	-0-	2511	3	238	9	N	216	162	1			254
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
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077																
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	10	3	14	9	N	13					152
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	13	3	8	9	N	7					159
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
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144																
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2501	3	354	9	N	322	177	1			239
04	4110 X	2569	-0-	-1541	-0-	2348	3	221	9	N	201	178	1			262
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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		161
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
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42		136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5		141
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
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848														
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2490	3	188	9		N	171	178 1	82
04	1770 N	489	-0-	-1281	-0-	489	3				N	-0-		82
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
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625														
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	2750	3	530	9		N	482	354 1	491
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3118	3	321	9		N	292	355 1	428
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
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291														
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3999	3	316	9		N	287	179 1	566
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2998	3	212	9		N	193	353 1	406
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4305	3	299	9		N	272		678
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4558	3	275	9		N	250	354 1	574
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3432	3	176	9		N	160	350 1	384
*08	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4573	3	347	9		N	315	358 1	341
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037														
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	2930	3	656	9		N	596	352 1	436
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3009	3	463	9		N	421	513 1	344
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2764	3	360	9		N	327	180 1	491
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3023	3	399	9		N	363	705 1	149
07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2662	3	421	9		N	383	352 1	180
*08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2523	3	441	9		N	401	174 1	407
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682														
03	2746 N	2125	-0-	-621	-0-	1615	3	510	9		N	464	529 1	115
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1484	3	570	9		N	518	533 1	100
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	909	3	443	9		N	403	174 1	329
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1020	3	396	9		N	360	509 1	180
07	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1318	3	463	9		N	421	350 1	251
08	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	845	3	372	9		N	338	352 1	237

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	917	-0-	-168	-0-	900	3	17	9	N	15			269
04	1140 N	826	-0-	-314	-0-	698	3	128	9	N	116	176	1	209
05	1364 N	402	-0-	-962	-0-	344	3	58	9	N	53			262
06	900 N	583	-0-	-317	-0-	493	3	90	9	N	82	167	1	177
07	868 N	435	-0-	-433	-0-	358	3	77	9	N	70			247
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	322	3	72	9	N	65	177	1	135
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105														
03	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	2482	3	273	9	N	248	355	1	41
04	2820 X	1800	-0-	-1020	-0-	1610	3	190	9	N	173			214
05	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1490	3	182	9	N	165	176	1	203
06	2820 X	1489	-0-	-1331	-0-	1351	3	138	9	N	125	177	1	151
07	2914 X	1998	-0-	-916	-0-	1825	3	173	9	N	157	182	1	126
08	2759 X	1277	-0-	-1482	-0-	1166	3	111	9	N	101	170	1	57
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841														
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	265	3	305	9	N	277	172	1	204
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	332	3	200	9	N	182	177	1	209
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	216	3	182	9	N	165	180	1	194
06	540 N	398	-0-	-142	-0-	200	3	198	9	N	180	177	1	197
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	301	3	212	9	N	193	175	1	215
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	931	3	129	9	N	117	175	1	157
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610														
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2128	3	402	9	N	365	325	1	232
04	2340 X	2074	-0-	-266	-0-	1836	3	238	9	N	216	177	1	271
05	2418 X	2114	-0-	-304	-0-	1795	3	319	9	N	290	352	1	209
06	2340 X	2267	-0-	-73	-0-	1990	3	277	9	N	252	170	1	291
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2692	3	309	9	N	281	348	1	224
08	2418 X	2043	-0-	-375	-0-	1793	3	250	9	N	227	179	1	272
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907														
03	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	10766	3	784	9	N	713	536	1	266
04	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	10969	3	637	9	N	579	534	1	311
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
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414														
03	496 N	254	-0-	-242	-0-	27	3	227	9	N	206			453
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	3	271	9	N	246	353	1	346
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
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587														
03	2790 X	1423	-0-	-1367	-0-	1194	3	229	9	N	208	178	1	400
04	2340 X	1529	-0-	-811	-0-	1131	3	398	9	N	362	344	1	418
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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	655	3	339	9	N	308	527	1	72
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	795	3	403	9	N	366			438
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
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072														
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	234	3	28	9	N	25			164
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	820	3	14	9	N	13			177
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
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850														
03	5084 X	4355	-0-	-729	-0-	4098	3	257	9	N	234	176	1	210
04	5490 X	2697	-0-	-2793	-0-	2535	3	162	9	N	147	162	1	195
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
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273
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
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080														
03	6045 X	5203	-0-	-842	-0-	5203	3			N	-0-			200
04	5850 X	4778	-0-	-1072	-0-	4658	3	120	9	N	109			309
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
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
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
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
03	5549 X	4831	-0-	-718	-0-	4627	3	204	9	N	185			279
04	6420 X	4266	-0-	-2154	-0-	4078	3	188	9	N	171	181	1	269
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	222

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//										25646 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC										//CONT.// 950523						
BRYAN-HARPER UNIT										WELL #: 1H	RRCID -> 281037	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 12504	PERF.12658	- 20300	
M	ALLOW 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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89	
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8				155	
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22				177	
05	0 A	-0-	-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-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
03	14B2 EXT	-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-	
DOUBLE BAYOU (FRIO 9)										25651 329	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.										741047						
DOUBLE BAYOU CGU 1										WELL #: 6D	RRCID -> 285027	COMPL. DATE 05/17/2012	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6270	- 6300	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
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	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	9	N	20	20	1		-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	9	N	20	20	1		-0-	
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	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		81
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		81
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-						

HERMANN HOSPITAL ESTATE				WELL #:	1D	RRCID -> 174850	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 10964	PERF. 2070 - 2080
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					

[illegible]

MORIAN			WELL #:	3	RRCID -> 229931	COMPL.	DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12014 - 12054
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	155 N 155	-0-	-0- B	-0-	56	1	99 2 N	-0-	125
04	150 N 150	-0-	-0- B	-0-	54	1	96 2 N	-0-	125
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-							

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				//CONT./		26099 400		NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC				//CONT./		878942													
MORIAN				WELL #:		6		RRCID -> 232614				COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10644 - 10699			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	372 N	343	-0-		-29 B	-0-				123 1			220 2	N	-0-			109	
04	372 N	372	-0-		-0- B	-0-				133 1			239 2	N	-0-			109	
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-															

MORIAN				WELL #:		7		RRCID -> 233276				COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9998 - 10863			

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	1205 N	1205	-0-		-0- B	-0-				363 1			649 2	N	175	180 1		157	
										193 9									
04	1234 N	1234	-0-		-0- B	-0-				371 1			670 2	N	175			332	
										193 9									
05	1240 N	1114	-0-		-126 B	-0-				307 1			625 2	N	165	338 1		159	
										182 9									
06	1170 N	1150	-0-		-20 B	-0-				325 1			673 2	N	138	163 1		134	
										152 9									
07	1271 N	1150	-0-		-121 B	-0-				454 1			531 2	N	150			284	
										165 9									
08	1211 N	1211	-0-		-0- B	-0-				419 1			632 2	N	145	337 1		92	
										160 9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

MORIAN				WELL #:		5		RRCID -> 234041				COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10298 - 10318			

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	31 N	15	-0-		-16 B	-0-				5 1			10 2	N	-0-			97	
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-								N	-0-			97	
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-															

MORIAN				WELL #:		8		RRCID -> 235136				COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10162 - 12232			

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	145 N	145	-0-		-0- B	-0-				52 1			93 2	N	-0-			47	
04	150 N	150	-0-		-0- B	-0-				54 1			96 2	N	-0-			47	
05	155 N	155	-0-		-0- B	-0-				51 1			104 2	N	-0-			47	
06	145 N	145	-0-		-0- B	-0-				47 1			98 2	N	-0-			47	
07	155 N	155	-0-		-0- B	-0-				71 1			84 2	N	-0-			47	
08	155 N	155	-0-		-0- B	-0-				62 1			93 2	N	-0-			47	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

MORIAN				WELL #:		9		RRCID -> 236060				COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9776 - 11225			

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	155 N	145	-0-		-10 B	-0-				52 1			93 2	N	-0-			104	
04	150 N	150	-0-		-0- B	-0-				54 1			96 2	N	-0-			104	
05	155 N	155	-0-		-0- B	-0-				51 1			104 2	N	-0-			104	
06	150 N	145	-0-		-5 B	-0-				47 1			98 2	N	-0-			104	
07	155 N	155	-0-		-0- B	-0-				71 1			84 2	N	-0-			104	
08	155 N	155	-0-		-0- B	-0-				62 1			93 2	N	-0-			104	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO	
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.// 878942							
MORIAN		WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388	
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
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
03	899 N	898 -0-	-1 B	-0-	317 1	568 2	N	12	139
04	979 N	979 -0-	-0- B	-0-	13 9	587 2	N	60	27
05	919 N	919 -0-	-0- B	-0-	326 1	609 2	N	10	37
06	870 N	385 -0-	-485 B	-0-	66 9	259 2	N	1	38
07	1023 N	471 -0-	-552 B	-0-	299 1	254 2	N	-0-	38
08	930 N	405 -0-	-525 B	-0-	11 9	244 2	N	-0-	38
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
LAZY M		WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
03	31 N	15 -0-	-16 B	-0-	5 1	10 2	N	-0-	-0-
04	20 N	20 -0-	-0- B	-0-	7 1	13 2	N	-0-	-0-
05	10 N	10 -0-	-0- B	-0-	3 1	7 2	N	-0-	-0-
06	35 N	35 -0-	-0- B	-0-	11 1	24 2	N	-0-	-0-
07	31 N	20 -0-	-11 B	-0-	9 1	11 2	N	-0-	-0-
08	20 N	20 -0-	-0- B	-0-	8 1	12 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
LAZY M		WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
03	5611 N	5581 -0-	-30 B	-0-	1980 1	3540 2	N	55	125
04	5571 N	5571 -0-	-0- B	-0-	61 9	3512 2	N	101	63
05	5885 N	5424 -0-	-461 B	-0-	1948 1	3603 2	N	49	112
06	5400 N	5241 -0-	-159 B	-0-	111 9	3504 2	N	42	154
07	5766 N	5469 -0-	-297 B	-0-	1767 1	2913 2	N	58	212
08	5585 N	5585 -0-	-0- B	-0-	54 9	3334 2	N	36	72
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
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	
03	50 N	50 -0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-	77
04	60 N	50 -0-	-10	-0-	50 4		N	-0-	77
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

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								
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUFFY, G. A.			WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 5372 - 5404								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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					
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
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
DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
M & S EXPLORATION		518896											
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
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
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					
03	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6314	2	37 9	N	34	371 1		47
04	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	6879	2	348 9	N	316	184 1		179
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
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
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-
ATLAS OPERATING LLC		036587											
STODDARD -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
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

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)				//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.// 036587													
LEWIS, J. C.				WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-			257 2		7 9	Y	6		19 1			55
04	270 N	139	-0-	-131	-0-			135 2		4 9	Y	4					59
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
SANTOS-LEWIS GU				WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593					
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-			682 2		24 9	N	22					146
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-			605 2		31 9	N	28					174
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
LEWIS, J. C.				WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LEWIS, J. C.				WELL #: 3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11303 - 11307					
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-			155 2		4 9	Y	4		12 1			111
04	150 N	123	-0-	-27	-0-			119 2		4 9	Y	4					115
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
LEWIS, J. C. "C"				WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF.10506 - 10564					
03	3100 N	1335	-0-	-1765	2676			1260 2		75 9	Y	68		133 1			154
04	3000 N	412	-0-	-2588	88			398 2		14 9	Y	13					167
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
J.C. LEWIS				WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372 - 11380					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					258					
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					258					
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					258					
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					258					
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					258					
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					258					
TRI-C RESOURCES, LLC														868622											
BUCKEYE RANCH UNIT														WELL #:		1H		RRCID -> 271146		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 10438		PERF.11486 - 14330	
03	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					82					
04	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					82					
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					82					
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					82					
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					82					
08	14B2 EXT	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	
03	3007		2156	-0-		-851	-0-			2128	2		28	9	N	25				142					
04	3406		3406	-0-		-0-	-0-			3362	2		44	9	N	40				182					
05	3007		2564	-0-		-443	-0-			2531	2		33	9	N	30				212					
06	5676		4293	-0-		-1383	-0-			4254	2		39	9	N	35	182	1		65					
*07	7999		5503	-0-		-2496	-0-			5466	2		37	9	N	34				99					
08	3007		2688	-0-		-319	-0-			2654	2		34	9	N	31				130					
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	
03	31 #		-0-	-0-		-31	-0-							N	1					108					
04	30 #		-0-	-0-		-30	-0-							N	5					113					
05	4867		-0-	-0-		-4867	-0-							N	8					121					
06	4710	NO RPT	-0-	-0-		-4710	-0-							N	NO RPT					121					
07	4867	NO RPT	-0-	-0-		-4867	-0-							N	NO RPT					121					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					121					
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	
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-					
04	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-					
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-					

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.)				26513 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907							
TERRY, P.P.				WELL #:	RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862	-	10867	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58	
BASH UNIT				WELL #:	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006	-	7014	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-	
DYERSDALE (WILCOX 12100)				26876 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
WALKER				WELL #:	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF.12497	-	12501	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
WALKER				WELL #:	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	-	5844	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS											
WRD OPERATING LLC			100758																	
GEORGE KOSTAS			WELL #:		2 C	RRCID -> 064772	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-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											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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											
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						86
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						86
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						86
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						86
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						86
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						86
RJS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 272057	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9054 - 9079											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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											
03	14B	DENY	9	-0-	9	6756	9	2					N	-0-						150
04	14B	DENY	13	-0-	13	6769	13	2					N	-0-						150
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	NO RPT	-0-	-0-	6769							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											
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE						
03	1271 N	1054	-0-	-217	-0-			75 1	11 9	968 2	N	10							87					
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-			75 1	20 9	1073 2	N	18							105					
05	1178 N	701	-0-	-477	-0-			75 1	35 9	591 2	N	32							137					
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-			75 1	19 9	1038 2	N	17							154					
07	1209 N	87	-0-	-1122	-0-			75 1		12 9	N	11			157 1				8					
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT							8					
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
HILCORP ENERGY COMPANY													386310											
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265		PERF.15824 - 15854	
03	2232 N	2173	-0-	-59	-0-			265 1	2 9	1906 2	Y	2							5					
04	2190 N	2090	-0-	-100	-0-			249 1	1 9	1840 2	Y	1							6					
05	2232 N	1675	-0-	-557	-0-			238 1	1 9	1434 2	Y	3							9					
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-			261 1	3 9	1870 2	Y	5							14					
*07	3100 N	3635	-0-	535	535			259 1	6 9	3373 2	Y	3			14 1				3					
08	1848 N	1313	-0-	-535	-0-			78 1	3 9	1233 2	Y	2							5					
FORGASON DEEP GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018		PERF.15149 - 15507	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-					
FORGASON DEEP G.U.													WELL #:		2		RRCID -> 191841		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15630 - 15670	
03	13454 X	12661	-0-	-793	-0-			1538 1	47 9	11076 2	Y	43							94					
04	12540 X	12382	-0-	-158	-0-			1474 1	17 9	10891 2	Y	15							109					
05	12834 X	9824	-0-	-3010	-0-			1394 1	15 9	8415 2	Y	14							123					
06	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-			1640 1	47 9	11739 2	Y	43							166					
*07	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-			965 1		15288 2	Y	27			144 1				49					
08	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-				63 9		Y	57							106					

DYNAMIC (WILCOX 15,150)												CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY															
PEACH CREEK GAS UNIT															

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.//		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787								
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
03	7409 X	7156	-0-	-253	-0-	872	1	6	6278	2	Y	5						10
04	7020 X	6998	-0-	-22	-0-	833	1	9	6156	2	Y	8						18
05	7130 X	4792	-0-	-2338	-0-	680	1	8	4104	2	Y	7						25
06	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	880	1	15	6296	2	Y	14						39
*07	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-	283	1	8	4483	2	Y	10		39	1			10
08	7223 X	4774	-0-	-2449	-0-	8	9					7						17
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768								
03	8618 X	8464	-0-	-154	-0-	1031	1	4	7429	2	Y	4						8
04	8340 X	8095	-0-	-245	-0-	964	1	8	7123	2	Y	7						15
05	8525 X	6594	-0-	-1931	-0-	936	1	8	5650	2	Y	7						22
06	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	1005	1	10	7193	2	Y	9						31
*07	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	980	1	9	12779	2	Y	8		31	1			8
08	8463 X	5278	-0-	-3185	-0-	313	1	9	4956	2	Y	8						16
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960								
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	288	1	2	2072	2	Y	2						3
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	272	1	1	2009	2	Y	1						4
05	2325 N	1918	-0-	-407	-0-	272	1	2	1644	2	Y	2						6
06	2280 N	2170	-0-	-110	-0-	266	1	2	1902	2	Y	2						8
*07	3100 N	3671	-0-	571	571	261	1	3	3407	2	Y	3		8	1			3
08	1981 N	1410	-0-	-571	-0-	84	1	3	1323	2	Y	3						6
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	182	1	1310	2	Y	2					4	
						2	9										
04	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	164	1	1210	2	Y	3					7	
						3	9										
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	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	151	1	1969	2	Y	3	11	1			3	
						3	9										
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	Y	2					5	
						2	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
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	
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
STATE TRACT 331				WELL #:	9	RRCID ->	191681	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL	DEPTH	15515	PERF.	15899	-	15991	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON									
TALOS QN EXPLORATION LLC				102624														
EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #: 3291	RRCID -> 186892	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 16385	PERF.17006	- 17110									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
STATE TRACT 331				WELL #: 7	RRCID -> 188919	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 16462	PERF.15421	- 15248									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EAGLE LAKE (WILCOX A-2)				27094 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
WANDOO ENERGY, LLC				895737														
EAGLE LAKE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 279146	COMPL. DATE 07/13/2015	TOTAL DEPTH 9962	PERF. 9609	- 9629									
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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									
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 W	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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									
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-		17	1	202	2	N	-0-					-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-		20	1	145	2	N	-0-					-0-
05		279 N	242	-0-	-37	-0-		27	1	215	2	N	-0-					-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-		31	1	221	2	N	-0-					-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-		25	1	215	2	N	-0-					-0-
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT					-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931								
EATON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824								
DUKE		WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
BAR M RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936		
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
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
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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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		
03	DLQ G-10	693	-0-	693	693	2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	375	-0-	375	1068	2		Y	-0-	-0-
05	1128 N	60	-0-	-1068	-0-	2		Y	-0-	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	1	1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	2
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618		
03	DLQ G-10	347	-0-	347	347	2		Y	-0-	3
04	DLQ G-10	178	-0-	178	525	2		Y	-0-	3
05	553 N	28	-0-	-525	-0-	2		Y	-0-	3
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	3
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	1	4
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	4

EGYPT (COOK MTN)														CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.															
NORTHINGTON-SHWAB															
//CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	85067 X	85067	-0-	-0-	-0-	82525	1	2542	9	N	2311	2499	1	286	
04	71285 X	71285	-0-	-0-	-0-	69325	2	1960	9	N	1782	1936	1	132	
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	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
EVANGELINE															
WELL #: 1 RRCID -> 281708 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868															
03	2666 X	307	-0-	-2359	-0-	30	1	277	2	N	-0-			177	
04	2580 X	134	-0-	-2446	-0-	7	1	127	2	N	-0-			177	
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			177	
EVANGELINE															
WELL #: 2 RRCID -> 286175 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826															
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	408	1	3634	2	N	-0-			109	
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	218	1	3830	2	N	-0-			109	
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			109	
EGYPT (FRI0 4700)														CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
DUNCAN "B"															
WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EGYPT (2800)														CNTY: WHARTON	
NUPOWER ENERGY, LLC															
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670															
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	21	1	130	2	N	-0-			-0-	
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	145	2	N	-0-			-0-	
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-	
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)														CNTY: WHARTON	
NUPOWER ENERGY, LLC															
ANDERSON															
WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653															
03	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	164	1	1026	2	N	-0-			-0-	
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	183	1	1080	2	N	-0-			-0-	
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-	

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	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	
03	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	164	1	1026	2	N	-0-						-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	184	1	1085	2	N	-0-						-0-
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-

ANDERSON				WELL #: 9		RRCID -> 222832		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 2629 - 2675					
03	3008 N	1533	-0-	-1475	-0-	212	1	1321	2	N	-0-						-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	231	1	1367	2	N	-0-						-0-
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-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)				27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
VI-WOLF, LLC				884907													
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 160177		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 5404 - 5414					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

DAVRAN				WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5968 - 6000					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

EL CAMPO (YEGUA)				27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
GRAND RESOURCES, INC.				324750													
ZALMAN				WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 19225		PERF. 9446 - 10097					
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-						152
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-						152
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

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KUEHNLE		WELL #:		2	RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9770 - 10032	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
KUEHNLE		WELL #:		4	RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9840 - 10170	
03	2077 N	1199	-0-	-878	-0-	1008	4	191	9	N	174	278
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1757	4	245	9	N	223	146
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1751	4	206	9	N	187	157
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1568	4	188	9	N	171	151
07	2077 N	1750	-0-	-327	-0-	1552	4	198	9	N	180	144
08	1953 N	1680	-0-	-273	-0-	1505	4	175	9	N	159	126
KUEHNLE		WELL #:		5	RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9836 - 10092	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-	-0-
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-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 10323 - 10365	
KUBELA				864566								
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	88
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	88
*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	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	
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2	334
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	334
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	336
EL CAMPO, NE (YEGUA)		WELL #:		1	RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9976 - 10222	
AQUINAS OIL & GAS, LLC				27927 600								
SUZANNE				028698								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
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

EL CAMPO, NE (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY WATZ				//CONT.//	27927 600 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON										
				WELL #:	1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10025	-	10282										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							148	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							148	
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	
EL CAMPO, WEST (5200) KWS OIL & GAS, LLC MERTA-FUCIK					27931 871 479180	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON										
				WELL #:	1	RRCID ->	187778	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL	DEPTH 5500	PERF. 5194	-	5152										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
EL GORDO (MIOCENE) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L, SW/4					27964 255 130342	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA										
				WELL #:	1	RRCID ->	069709	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.11800	-	11832										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4					863725			RRCID ->	069259	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL	DEPTH 11155	PERF.10820	-	10970								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
08	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									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-	
08	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									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-	
08	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 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470	
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:		4	RRCID -> 202761		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238	

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	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	

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	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	

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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	

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT															28033 380 453170			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
															WELL #:		1	RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11130 - 11140	
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							
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-			20 1 6 9		31 2	N	5		182 1			181								
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-			20 1		31 2	N	-0-					181								
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-								
EL MATON (FRIO F-2) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT															28033 456 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
															WELL #:		2	RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11730 - 11737	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	188 1				44								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44								
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								
ELIJAH GREEN (WILCOX 6) MAGNUM PRODUCING, LP BLACK STONE MINERALS															28360 400 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
															WELL #:		2C	RRCID -> 282350		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9318 - 9332	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
EXEMPT SWR-10															09/11/2024										
ELIJAH GREEN (WILCOX 13) MAGNUM PRODUCING, LP BLACK STONE MINERALS															28360 600 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
															WELL #:		6	RRCID -> 292111		COMPL. DATE 11/11/2021		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10082 - 10111	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
ELLIOTT (YEGUA STRAY U) MOSBACHER ENERGY COMPANY ELLIOTT, B. P.															28449 284 589984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
															WELL #:		2	RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 7252 - 7257	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					26								
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					26								
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-								
WORKED OVER ANOTHER ZONE..															06/29/2025										
ELM GROVE (COCKRILL, FIRST) MCA PETROLEUM CORPORATION ARNIM-WARREN															28598 400 537160		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE				
															WELL #:		3	RRCID -> 294509		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1740 - 1762	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENGLEHART (WILCOX 8800)				29110 380				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.				834097															
JOHNSON -E- GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 078901				COMPL. DATE 09/28/1978				TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776			
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1944	2	21	9	N	19						84	
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	N	8						92	
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	
ENGLEHART (WILCOX 8950)				29110 423				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
HEIMAN-LEHRER				WELL #: 1				RRCID -> 188246				COMPL. DATE 02/28/2001				TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028			
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	532	1	1625	3	N	47						130	
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	532	1	1550	3	N	83	187	1				26	
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	532	1	1808	3	N	14						40	
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	532	1	1734	3	N	25						65	
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	532	1	2153	3	N	36						101	
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	532	1	2068	3	N	99	182	1				18	
ENGLEHART, S. (6200)				29115 700				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLORADO			
AMRWR, LLC				102699															
LABAY, JOE				WELL #: 1				RRCID -> 226911				COMPL. DATE 04/10/2007				TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024			
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
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-	
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803															
HUVAR, SANDRA				WELL #: 1				RRCID -> 212154				COMPL. DATE 09/09/2005				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						153	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						153	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019																			

ESPERSON DOME			29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #:	23	RRCID ->	105294	COMPL. DATE	02/25/1941	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 7740 -	7953		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #:	29	RRCID ->	105295	COMPL. DATE	12/30/1941	TOTAL DEPTH	8859	PERF. 7750 -	7780		
03	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	2012	839	1	1173	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	867	-0-	867	2879	476	1	391	2	Y	-0-		-0-
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-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #:	37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF. 8760 -	8776		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	DLQ	G-10	149	-0-	149	149	60	1	89	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	105	-0-	105	254	105	2			Y	-0-		-0-
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-

ESPERSON DOME										CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC																			
ESPERSON MOORES BLUFF																			
//CONT.// 29375 001																			
//CONT.// 430368																			
WELL #: A 58										RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 7878 - 8542			
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	
03	DLQ	G-10	171	-0-	-0-	171	171	66	1	105	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	170	-0-	-0-	170	341	60	1	110	2	Y	-0-					-0-	
05		406 N	65	-0-	-0-	-341	-0-	65	2			Y	-0-					-0-	
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-	
07		186 N	155	-0-	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-	
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-	
STANOLIND-SUN FEE										WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281		PERF. 7239 - 7247	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
SOUTH ESPERSON UNIT										WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5768 - 5778	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
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-	
HLAVATY										WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2261 - 2264	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
ESPERSON MOORES BLUFF										WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6331 - 6580	
03	DLQ	G-10	215	-0-	-0-	215	215	83	1	132	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	290	-0-	-0-	290	505	158	1	132	2	Y	-0-					-0-	
05		555 N	50	-0-	-0-	-505	-0-	50	2			Y	-0-					-0-	
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-	
07		310 N	100	-0-	-0-	-210	-0-	100	2			Y	-0-					-0-	
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF										WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1340 - 1343	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
ESPERSON MOORES BLUFF										WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7252 - 7289	
03	DLQ	G-10	377	-0-	-0-	377	377	146	1	231	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	339	-0-	-0-	339	716	185	1	154	2	Y	-0-					-0-	
05		801 N	85	-0-	-0-	-716	-0-	85	2			Y	-0-					-0-	
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-	
07		341 N	120	-0-	-0-	-221	-0-	120	2			Y	-0-					-0-	
*08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-	

ESPERSON DOME JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC PURE OIL COMPANY FEE														CITY INVESTMENT CO.			
//CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
//CONT.// 430368																	
WELL #: 1 T RRCID -> 292712 COMPL. DATE 03/26/1942 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8663 - 8915																	
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	
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	53	1	84	2	N	-0-				-0-	
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	81	1	68	2	N	-0-				-0-	
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-	
WELL #: 1 RRCID -> 292734 COMPL. DATE 08/29/1942 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8440 - 8480																	
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	49	1	78	2	N	-0-				-0-	
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	72	1	60	2	N	-0-				-0-	
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-	
ESPERSON DOME* JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON MOORES BLUFF														ONE WELL			
WELL #: A207 RRCID -> 055902 COMPL. DATE 04/20/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A														CNTY: LIBERTY			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
ESPERSON DOME (VICKSBURG) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC MCCOY														CAPACITY			
WELL #: S 24 RRCID -> 175843 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561														CNTY: LIBERTY			
03	DLQ	G-10	180	-0-	180	180	72	1	108	2	Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	186	-0-	186	366	102	1	84	2	Y	-0-				-0-	
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-	
ESPERSON MOORES BLUFF														WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	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			
03	DLQ	G-10	318	-0-	318	318	133	1	185	2	Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	328	-0-	328	646	179	1	149	2	Y	-0-				-0-	
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-	

ESPERSON DOME (VICKSBURG)												CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
HLAVATY															
WELL #: S 26															
RRCID -> 292975															
COMPL. DATE 03/22/2000															
TOTAL DEPTH 5718															
PERF. 5612															
- 5614															
M	ALLOW 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
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	49	1	74	2	N	-0-				60
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	82	1	51	2	N	-0-				60
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
ESPERSON DOME (YEGUA)												CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
ESPERSON-MOORES BLUFF															
WELL #: A 45															
RRCID -> 042772															
COMPL. DATE 01/14/1995															
TOTAL DEPTH 8312															
PERF. 7108															
- 7276															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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															
03	DLQ G-10	604	-0-	604	604	235	1	369	2	Y	-0-				15
04	DLQ G-10	589	-0-	589	1193	320	1	269	2	Y	-0-				15
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
ESPERSON MOORES BLUFF															
WELL #: S 15															
RRCID -> 168407															
COMPL. DATE 05/07/1998															
TOTAL DEPTH 6890															
PERF. 6618															
- 6656															
03	DLQ G-10	539	-0-	539	539	209	1	330	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	339	-0-	339	878	185	1	154	2	Y	-0-				-0-
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-
ESPERSON DOME (YEGUA 7100)												CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
ESPERSON /MOORES BLUFF/															
WELL #: A 43															
RRCID -> 006109															
COMPL. DATE 08/01/1941															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 7150															
- 7175															
03	DLQ G-10	253	-0-	253	253	98	1	155	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	409	-0-	409	662	270	1	139	2	Y	-0-				-0-
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-
ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)												CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
VAJDAK, J.															
WELL #: A 2															
RRCID -> 006111															
COMPL. DATE 07/31/1953															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 7780															
- 7806															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) //CONT.// 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368																					
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573																					
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
03	DLQ	G-10	465	-0-	-0-	465		465		210	1	255	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	117	-0-	-0-	117		582		64	1	53	2	Y	-0-					-0-	
05		632 N	50	-0-	-0-	-582		-0-		50	2			Y	-0-					-0-	
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-		-0-		52	2			Y	-0-					-0-	
07		124 N	75	-0-	-0-	-49		-0-		75	2			Y	-0-					-0-	
*08		450 N	450	-0-	-0-	-0-		-0-		450	2			Y	-0-					-0-	

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																					
03	DLQ	G-10	299	-0-	-0-	299		299		125	1	174	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	226	-0-	-0-	226		525		105	1	121	2	Y	-0-					-0-	
05		575 N	50	-0-	-0-	-525		-0-		50	2			Y	-0-					-0-	
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-		-0-		125	2			Y	-0-					-0-	
07		248 N	135	-0-	-0-	-113		-0-		135	2			Y	-0-					-0-	
*08		300 N	300	-0-	-0-	-0-		-0-		300	2			Y	-0-					-0-	

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473																					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380																					
03	DLQ	G-10	230	-0-	-0-	230		230		72	1	108	2	Y	45	85	1			80	
										50	9										
04	DLQ	G-10	288	-0-	-0-	288		518		107	1	87	2	Y	85	84	1			81	
										94	9										
05		590 N	72	-0-	-0-	-518		-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-	-0-	-180		-0-		110	2	20	9	Y	18					138	
*08		232 N	232	-0-	-0-	-0-		-0-		230	2	2	9	Y	2					140	

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																					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						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	
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			217
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9141			50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9141			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9141			50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9141			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9141			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9141			50
GIBBS								
			WELL #: 2	RRCID -> 269189	COMPL. DATE 09/25/2012	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4538 - 4556	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134			40
FANNETT								
HILCORP ENERGY COMPANY			30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON		
THOMAS, E. ET AL			386310					
			WELL #: 42	RRCID -> 161538	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 6398 - 7660	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
AUBEY, VICTOR								
			WELL #: 12	RRCID -> 223031	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 7175	PERF. 6794 - 6808	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID -> 246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF. 7358 - 7682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			36
*11	270 #	177	-0-	-93	-0-	75	1	102	2	N	-0-			36
*12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	102	1	214	2	N	11	24	1	23
						12	9							
*01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	122	1	105	2	N	-0-	22	1	1
02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	111	1	156	2	N	-0-			1
*03	279 #	237	-0-	-42	-0-	97	1	139	2	N	1	1	1	1
						1	9							
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	86	1	207	2	N	-0-			1
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-
JUNKER SPENCER				WELL #:	52	RRCID -> 262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 6287 - 6294			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCLEAN, MARRS "E" ET AL				WELL #:	15	RRCID -> 084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7432 - 7726			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY BURRELL, C.W.			//CONT.// 30153 002 386310 WELL #: 34			NON-ASSOCIATED RRCID -> 097224			CAPACITY COMPL. DATE 11/01/1992			CNTY: JEFFERSON TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRELL, C.W. ET AL			WELL #: 37			RRCID -> 097269			COMPL. DATE 06/01/1972			TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS -E-			WELL #: 10			RRCID -> 124544			COMPL. DATE 06/05/1995			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

THOMAS, E. ET AL			WELL #: 31			RRCID -> 149418			COMPL. DATE 04/29/1994			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDAGES, P. EST ET AL			WELL #: 22			RRCID -> 150963			COMPL. DATE 09/17/1994			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL			WELL #: 58			RRCID -> 152665			COMPL. DATE 12/15/1994			TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7669 - 7683						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254							
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
FELICIA (YEGUA)				30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LIBERTY				
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553														
HENDERSON				WELL #:		5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11196 - 11208					
03	527 N	421	-0-	-106	-0-		6	1	349	3	Y	60						98
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-		66	9	435	3	Y	70					168	
05	279 N	39	-0-	-240	-0-		10	1	32	3	Y	5					173	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		77	9									173	
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		1	1									173	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		6	9									173	

FELICIA (YEGUA)			//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY									
SMITH PRODUCTION INC.					789662																
HUDSON, JOE			WELL #:		1	RRCID -> 248256			COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888									
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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035																
WILLIS ESTATE					WELL #:		RRCID -> 202098			COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813								
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					636		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					636		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					636		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					636		
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					636		
08	P&A	COND	-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								
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					57		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					57		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					57		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					57		
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					57		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					57		
PLUGGED AND ABANDONED					05/15/2023																
WILLIS ESTATE					WELL #:		RRCID -> 204035			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894								
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					59		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					59		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					59		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					59		
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					59		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					59		
PLUGGED AND ABANDONED					04/21/2023																
WAGNER OIL COMPANY					891175																
HENDERSON					WELL #:		RRCID -> 202077			COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
HENDERSON					WELL #:		RRCID -> 202462			COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-		

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
HENDERSON		WELL #:		3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742			
M	ALLOW CODE	GAS 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	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	330 37 9	1899 3	N		34			124
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	296 91 9	1804 3	N		83	179 1		28
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	265 40 9	1909 3	N		36			64
06	2190 N	2055	-0-	-135	-0-	301 31 9	1723 3	N		28			92
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	432 39 9	1808 3	N		35			127
08	2201 N	2056	-0-	-145	-0-	231 33 9	1792 3	N		30			157
PIC REALTY CORP		WELL #:		1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIS ESTATE		WELL #:		5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DUNAGAN		WELL #:		1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11208			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
HENDERSON		WELL #:		11		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
HENDERSON		WELL #:		8		RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
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

FELICIA (YEGUA)				//CONT.//	30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				//CONT.//	911874									
HENDERSON				WELL #:	6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020	- 11188	
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON				WELL #:	7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874	- 10986	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
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

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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874									
HENDERSON NO. 2 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133	- 11214	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON				WELL #:	4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104	- 11112	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
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

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	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
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

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
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-
					N	NO RPT	-0-
BROUSSARD TRUST		WELL #: 10	RRCID -> 107151	COMPL. DATE 07/28/1983	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 7941 - 7948	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
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-
					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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
					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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
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-
					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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	25897							N	NO RPT					4403		
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	25897							N	NO RPT					4403		
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		
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				
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
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-		
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				
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	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				
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
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-		
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)					31028 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375																
FR TRACT 9-12B					WELL #:	110 U	RRCID -> 114356					COMPL. DATE 08/22/1984					TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248				
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
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-		

FISHERS REEF (FRI0 6)										ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC																			
FR TRACT 1-4B																			
WELL #: 68 H										RRCID -> 093112									
COMPL. DATE 01/09/1981										TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339									
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-
FR TRACT 46										WELL #: 59 F									
RRCID -> 100577										COMPL. DATE 05/22/1982									
TOTAL DEPTH 9017										PERF. 8339 - 8364									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
FR TRACT 1-4B										WELL #: 70 H									
RRCID -> 103759										COMPL. DATE 12/15/1982									
TOTAL DEPTH 8870										PERF. 8318 - 8334									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
FISHERS REEF (FRI0 6, N)										ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC																			
FISHERS REEF TRACT 5-8B																			
WELL #: 104										RRCID -> 168709									
COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FISHERS REEF (FRI0 17)										ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC																			
STATE TRACT 5-8A																			
WELL #: 1										RRCID -> 230143									
COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10148 - 10194									
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

FISHERS REEF (FRI0 8200)													31028 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC													293375									
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2													WELL #:	67 H	RRCID -> 107193	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8082	-	8086		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	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		
03	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
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-		
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		
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	8305							Y	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	8305							Y	NO RPT					-0-		
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-		
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		
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
FLAGPOND (FRI0 LOWER)													31194 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC													844133									
FLAG POND													WELL #:	1	RRCID -> 261670	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 10811	PERF.10051	-	10059		
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	1						N	-0-					357		
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3						N	-0-					357		
05	5208	X	3574	-0-	-1634	-0-	3574	2						N	-0-					357		
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-								N	-0-					357		
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	5811	2	315	9				N	286	180	1			463		
08	5208	X	2254	-0-	-2954	-0-	2254	2						N	-0-					463		
FLAG POND													WELL #:	2	RRCID -> 271077	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 10936	PERF.10738	-	10804		
03	3193	X	2577	-0-	-616	-0-	2527	1	50	9				N	45					300		
04	2820	X	2653	-0-	-167	-0-	2632	3	21	9				N	19	176	1			143		
05	2914	X	2253	-0-	-661	-0-	2229	2	24	9				N	22					165		
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-								N	52					217		
07	2728	X	2065	-0-	-663	-0-	1627	2	438	9				N	398	335	1			280		
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-								N	-0-					280		

FLAGPOND (FRIO LOWER)				//CONT.//		31194 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC				//CONT.//		844133											
FLAG POND				WELL #:		4	RRCID -> 287863		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10832 - 10922				
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
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-						N	-0-					177
04	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-			4551 3		109 9	N	99	178 1				98
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-			2509 2		83 9	N	75					173
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-						N	52					225
07	4805 X	2062	-0-	-2743	-0-			2056 2		6 9	N	5	175 1				55
08	4805 X	3042	-0-	-1763	-0-			3042 2			N	-0-					55
FLAG POND				WELL #:		5	RRCID -> 288918		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 11083		PERF.10219 - 10421				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-			42 2		2 9	N	2					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					67
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)						31532 200	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC						028734											
GOLDEN				WELL #:		3SW	RRCID -> 209872		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4346 - 4366				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
FORT TRINIDAD (DEXTER)						32156 111	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MADISON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC						923444											
KETCHUM				WELL #:		1	RRCID -> 284388		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097				
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-			3 1		87 2	N	-0-					125
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					125
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					125
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-			15 2			N	-0-					125
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					125
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)						32156 497	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC						100797											
EASTHAM STATE PRISON FARM 7				WELL #:		1	RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 9590		PERF.11252 - 11685				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
BURK ROYALTY CO., LTD.						108799											
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 247649		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11590		PERF.10871 - 11519				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)				//CONT.//	32156 497	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MADISON					
EOG RESOURCES, INC.					253162														
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 278186		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL	DEPTH 11662	PERF.12104 - 16330						
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)					32156 710	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON					
PARTEN OPERATING INC.					642718														
LITTLE, T. A.GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 137794		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL	DEPTH 11638	PERF.11302 - 11446						
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	1590	2	N	77	170	1				104	
							85	9											
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1320	2	N	103						207	
							113	9											
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	1396	2	N	107	187	1				127	
							118	9											
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	1516	2	N	100						227	
							110	9											
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	1662	2	N	82						309	
							90	9											
*08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1785	2	N	67	186	1				190	
							74	9											
SEVEN J STOCK FARM, INC					WELL #:	24	RRCID -> 233285		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10498 - 10504					
03	6200 X	5951	-0-	-249	-0-	-0-	469	1	5379	2	N	94	192	1				80	
							103	9											
04	6000 X	5568	-0-	-432	-0-	-0-	453	1	5057	2	N	53						133	
							58	9											
05	6200 X	5647	-0-	-553	-0-	-0-	458	1	5016	2	N	157	188	1				102	
							173	9											
06	5760 X	4839	-0-	-921	-0-	-0-	422	1	4298	2	N	108						210	
							119	9											
07	5952 X	5270	-0-	-682	-0-	-0-	548	1	4628	2	N	85	188	1				107	
							94	9											
08	5952 X	5135	-0-	-817	-0-	-0-	525	1	4545	2	N	59						166	
							65	9											
NRL					WELL #:	1H	RRCID -> 274778		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL	DEPTH 10525	PERF.10951 - 16009						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327														
BROMBERG, ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 093236		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9844 - 10385						
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	1			N	-0-						229	
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	-0-	8	1			N	-0-						229	
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	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450														
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 AMT CODE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3372	2	180	9	N	164	311	1	67
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3360	2	61	9	N	55			122
05	3100 X	3021	-0-	-79	-0-	2953	2	68	9	N	62			184
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3279	2	73	9	N	66			250
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3548	2	68	9	N	62	182	1	130
08	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3299	2	74	9	N	67			197
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476														
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2223	2	134	9	N	122	75	1	119
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2127	2	43	9	N	39			158
05	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	2121	2	43	9	N	39			197
06	2280 N	1643	-0-	-637	-0-	1615	2	28	9	N	25			222
07	2232 N	1803	-0-	-429	-0-	1774	2	29	9	N	26	175	1	73
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2469	2	43	9	N	39			112
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365														
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			118
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			118
06	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			118
07	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			118
08	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			118
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A														
03	DLQ G-10	4837	-0-	4837	4837	4768	2	69	9	Y	63	54	1	134
04	DLQ G-10	3637	-0-	3637	8474	3590	2	47	9	Y	43	22	1	155
05	12414 X	3940	-0-	-8474	-0-	3884	2	56	9	Y	51	177	1	29
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3045	2	37	9	Y	34			63
07	4805 X	3867	-0-	-938	-0-	3815	2	52	9	Y	47			110
08	4805 X	3459	-0-	-1346	-0-	3419	2	40	9	Y	36	117	1	29
FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022														
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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 #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682									
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0									
03	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7004 2	222 9	Y	13
04	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6598 2	218 9	Y	46
05	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7044 2	211 9	Y	63
06	6990 X	5644	-0-	-1346	-0-	5475 2	169 9	Y	35
07	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7134 2	223 9	Y	69
08	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7099 2	209 9	Y	15
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
03	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	18364 2	338 9	Y	178
04	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	17955 2	394 9	Y	338
05	18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	18521 2	331 9	Y	255
06	18090 X	14863	-0-	-3227	-0-	14610 2	253 9	Y	317
07	18972 X	18846	-0-	-126	-0-	18561 2	285 9	Y	202
08	18972 X	17302	-0-	-1670	-0-	17047 2	255 9	Y	260
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		Y	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365																		
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794																		
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
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A																		
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 121 RRCID -> 299972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444																		
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//				32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//				100797															
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0801	RRCID -> 270791	COMPL. DATE 06/22/2011	TOTAL DEPTH 15585	PERF.11700	- 12012										
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	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
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	

REED EXPLORATION LLC				102257															
CANNON				WELL #: 1	RRCID -> 272989	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10142	- 11729										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
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	

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276756	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	- 11848										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
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	

CHAMBLESS				WELL #: 1	RRCID -> 279369	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	- 11856										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
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	

SAVELL				WELL #: 1	RRCID -> 280182	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
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	

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										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 32156 852										CAPACITY				CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										ASSOCIATED																				
HARGRAVE										WELL #:				RRCID -> 274601				COMPL. DATE 08/24/2013				TOTAL DEPTH 11750				PERF. 9805 - 11582				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78												
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78												
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												
			NO RPT										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			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117												
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												
E2 OPERATING LLC										238475																				
ROBERTSON										WELL #:				1	RRCID -> 258148				COMPL. DATE 08/25/2010				TOTAL DEPTH 11515				PERF. 9466 - 10836			
03		14B2 EXT	196	-0-	196	566	139	1	57	9	N	52						112												
04		14B2 EXT	187	-0-	187	753	141	1	46	9	N	42						154												
05		14B2 EXT	59	-0-	59	812	56	1	3	9	N	3			87	1		70												
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	812					N	-0-						70												
07		14B2 EXT	59	-0-	59	871	57	1	2	9	N	2						84												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-						84												
POSTEL										WELL #:				1	RRCID -> 264532				COMPL. DATE 01/10/2012				TOTAL DEPTH 12350				PERF.10176 - 12226			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75												
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												
STERLING T. HARRISON ET AL										WELL #:				1	RRCID -> 265273				COMPL. DATE 06/02/2012				TOTAL DEPTH 11640				PERF.10877 - 11635			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
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-												
SAMUEL GAS UNIT										WELL #:				1H	RRCID -> 269655				COMPL. DATE 05/16/2012				TOTAL DEPTH 10150				PERF.11210 - 14185			
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-												

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														
M O	ALLOW	CODE	GAS 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119	176 1		170
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132			302
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	166	169 1		299
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	328 1		108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	138	173 1		73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	142			215
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	216	189 1		351
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	599	606 1		344
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	218	355 1		207
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	392	472 1		127
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	387	362 1		152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	362	364 1		150
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	631	729 1		254
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	251	184 1		321
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	370	365 1		326
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	213			539
07	645 N		645	-0-	-0-	-0-	88 2	557 9		N	506	709 1		336
08	770 N		770	-0-	-0-	-0-	144 2	626 9		N	569	558 1		347
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			130
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			139
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
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
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
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			70
*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
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82	184 1		185
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165	118 1		232
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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
WORD		WELL #:		1		RRCID -> 278412		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL		DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291	
M O	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	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
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
HENRY		WELL #:		1		RRCID -> 278443		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL		DEPTH 11650		PERF. 9724 - 11072	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	185	1		68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47				115
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
TRICHEL		WELL #:		1		RRCID -> 278444		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL		DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				50
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
BELL		WELL #:		1		RRCID -> 278446		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL		DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
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
HARDY		WELL #:		1		RRCID -> 278455		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL		DEPTH 12249		PERF.10432 - 12110	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95				192
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
BARR		WELL #:		1		RRCID -> 278702		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL		DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				90
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
GIBBS BROS		WELL #:		1		RRCID -> 279355		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL		DEPTH 12438		PERF.10766 - 12377	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24				139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
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-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				152

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852					ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC					// CONT. // 238475										
CANANT					WELL #:	1	RRCID ->	279365	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL	DEPTH	11690	PERF.10116	- 11638
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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
BOYD					WELL #:	1	RRCID ->	279366	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL	DEPTH	11213	PERF. 9630	- 11133
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	1	22	9	N	20	64	1	2
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	115	1	22	9	N	20			22
*02	14B2	EXT	106	-0-	106	106	89	1	17	9	N	15			37
03	14B2	EXT	174	-0-	174	280	119	1	55	9	N	50			87
*04	14B2	EXT	137	-0-	137	417	115	1	22	9	N	20			107
*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
KNIGHT					WELL #:	1	RRCID ->	280168	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL	DEPTH	11685	PERF. 9808	- 11579
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			84
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
BANKHEAD					WELL #:	1	RRCID ->	280178	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.10511	- 12155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	187	1	136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			169
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
JETT					WELL #:	1	RRCID ->	281296	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL	DEPTH	12516	PERF.10699	- 12310
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
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
MARCELLA					WELL #:	1	RRCID ->	281298	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.10727	- 12279
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			127
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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852										ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC																			
THORNBERRY										WELL #:	1	RRCID -> 281300	COMPL. DATE 05/23/2015	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.10877	- 12339		
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36					195	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15					210	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	120	1			90	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					110	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2		6	9	N	5				115	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2		6	9	N	5				120	
MCADAMS										WELL #:	1	RRCID -> 281301	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL	DEPTH 12605	PERF.10595	- 12197		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17					129	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	88					217	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	41	188	1			70	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22					92	
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-		378	2		77	9	N	70				162	
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-		269	2		132	9	N	120	180	1		102	
SMITH										WELL #:	1	RRCID -> 281309	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL	DEPTH 11265	PERF. 9350	- 11094		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
RADER										WELL #:	1	RRCID -> 281343	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL	DEPTH 11455	PERF. 9333	- 11200		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2023																			
LEGGETT										WELL #:	1	RRCID -> 281495	COMPL. DATE 01/18/2016	TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 9186	- 10990		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23	94	1			58	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	26					84	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					104	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14	73	1			45	
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		159	2		57	9	N	52				97	
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		174	2		55	9	N	50				147	
SHELTON										WELL #:	1	RRCID -> 281499	COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL	DEPTH 11110	PERF. 9194	- 10999		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	79	117	1			72	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70	48	1			94	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74	79	1			89	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60	89	1			60	
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		211	2		79	9	N	72				132	
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-		195	2		70	9	N	64	71	1		125	
MOSSER										WELL #:	1	RRCID -> 281525	COMPL. DATE 08/05/2016	TOTAL	DEPTH 11145	PERF. 9221	- 11038		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	58	88	1			72	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	78					150	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60					210	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	49	175	1			84	
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		47	9	N	43				127	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		47	9	N	43	93	1		77	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475									
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
07	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			82
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	100
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	117	2	137
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473									
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	56
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	1	56
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
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902									
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1	161
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	161
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	202
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	274
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	274
*08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	1	274
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			-0-
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-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
KETCHUM														
WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC														
JEANETTE														
WELL #: 101 RRCID -> 291710 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9137 - 10068														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
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
JEANETTE														
WELL #: 102 RRCID -> 291848 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9306 - 10231														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FORREST C														
WELL #: 6 RRCID -> 293629 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9460 - 11185														
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		2
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		2
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
KMAC														
WELL #: A 1 RRCID -> 293681 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 9680 - 11022														
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	58	2	2	9	N	2		2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
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
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
LITTLE														
WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																		
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531																		
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
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10064 - 11671																		
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510																		
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10207 - 10324																		
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 10297 - 10410																		
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910																		
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827																		
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376																	
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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
MARTY HYDE WELL #: 3											RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143		
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			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
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-			

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
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-			

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

VON ROSENBERG					WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717		PERF. 9710 - 11387						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
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-			

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

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																													
HANLEY WELL #: 1										RRCID -> 279891					COMPL. DATE 02/26/2011					TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0606					RRCID -> 280266					COMPL. DATE 11/10/2012					TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0402					RRCID -> 280806					COMPL. DATE 03/22/2015					TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											
EASTHAM STATE PRISON FARM A										WELL #: 1					RRCID -> 281115					COMPL. DATE 01/03/2011					TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL										101653																			
RUFFINO										WELL #: 1					RRCID -> 280135					COMPL. DATE 03/07/2015					TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											
DAVID										WELL #: 1					RRCID -> 280189					COMPL. DATE 03/26/2015					TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
REED EXPLORATION LLC											102257								
CANNON										WELL #:	1	RRCID -> 274415	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
FLORENCE										WELL #:	1	RRCID -> 274743	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9630	- 10631			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
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
SANTA ELENA GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 276826	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	- 11848			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
CHAMBLESS										WELL #:	1	RRCID -> 279388	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	- 11856			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
SAVELL										WELL #:	1	RRCID -> 280215	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON										108799	WELL #:	1	RRCID -> 259648	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
YORK			WELL #: 1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657									
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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
WORD			WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
BOYD			WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
MOSSER			WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
E2 OPERATING LLC			238475															
TURNER			WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC			//CONT.//		238475													
MANNING			WELL #:		1	RRCID -> 273637		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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GREENE			WELL #:		1	RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

BRASSELL			WELL #:		1	RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF. 10158 - 11250						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC			//CONT.//		238475							
BARR			WELL #:		1	RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204		
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CANANT			WELL #:		1	RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
GIBBS BROS			WELL #:		1	RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
HENRY			WELL #:		1	RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
HARDY			WELL #:		1	RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12100		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
BELL			WELL #:		1	RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
THOMPSON			WELL #:		1	RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						77
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						77

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC			//CONT.// 238475															
BANKHEAD			WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10511 - 12155							
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
KNIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
MARCELLA			WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10727 - 12279							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
JETT			WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.10699 - 12310							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
THORNBERRY			WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10877 - 12339							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9350 - 11094							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
MCADAMS			WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10595 - 12197							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC			//CONT.//		238475													
LEGGETT			WELL #:		1	RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990						
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SHELTON			WELL #:		1	RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSTON			WELL #:		1	RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339 - 11164						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

RADER			WELL #:		2	RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9333 - 11200						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

MCR			WELL #:		2	RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9760 - 9765						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475							
FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056	
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
STARNIS		WELL #: 1		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278095		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145	
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	3 1	1 9	N 1	124
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 1		N -0-	124
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 1		N -0-	124
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 1		N -0-	124
*07	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 1		N -0-	124
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N -0-	124

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444							
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797							
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878														
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	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637														
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797													
ELLIOTT		WELL #:		1		RRCID -> 274721		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167							
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		0604		RRCID -> 274760		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FERGUSON PRISON UNIT					WELL #:		0802		RRCID -> 274909		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		C 02		RRCID -> 274925		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		0101		RRCID -> 274926		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		0503		RRCID -> 274944		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		1001		RRCID -> 274992		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

F. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220																	
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 10090 - 11390																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 10823 - 10936																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10002 - 11663																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																				
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782																				
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
03	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
ADAMS, CHESTER					WELL #:	2	RRCID -> 276820	COMPL. DATE 06/13/2014			TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054 - 11688							
03	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
GARRISON					WELL #:	1	RRCID -> 277958	COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12406							
03	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:	0204	RRCID -> 278091	COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 10837							
03	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:	0402	RRCID -> 278126	COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999							
03	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HANLEY					WELL #:	1	RRCID -> 278389	COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350							
03	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
VON ROSENBERG					WELL #:	2	RRCID -> 279466	COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 11717		PERF. 9710 - 11387							
03	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																					
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076																					
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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
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-					

MILLER															WELL #:	2	RRCID -> 279480	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10288	- 11397
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
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-					

ADAMS, R. C.															WELL #:	1	RRCID -> 279756	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10422	- 12068
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
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-					

BARRETT															WELL #:	1	RRCID -> 279775	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 12240	PERF.10279	- 11935
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
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-					

FERGUSON PRISON UNIT															WELL #:	0101	RRCID -> 279882	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10114	- 11765
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
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-					

MARTY HYDE															WELL #:	3	RRCID -> 280174	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 11143	PERF. 9948	- 11143
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
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-					

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #:	0606	RRCID -> 280321	COMPL. DATE 11/10/2012	TOTAL DEPTH 11670	PERF. 9811	- 11456
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
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-					

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797												
JONES		WELL #:		2		RRCID -> 280709		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		0402		RRCID -> 280838		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 10166 - 11794		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #:		1		RRCID -> 281117		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653												
RUFFINO				WELL #:		1		RRCID -> 280134		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVID				WELL #:		1		RRCID -> 280213		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
ROBERTSON				WELL #:		1		RRCID -> 259647		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799															
TOMMIE JO MANNING, ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 270411		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230								
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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 280217		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
E2 OPERATING LLC			238475																	
FORREST			WELL #:		2	RRCID -> 283905		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9265 - 11056								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																	
STARNIS			WELL #:		1	RRCID -> 274164		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
KNIGHT			WELL #:		1	RRCID -> 278892		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
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								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257														
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
E2 OPERATING LLC 238475															
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 10158 - 11250															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)										49B		CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC																				
GREENE										WELL #:		1	RRCID -> 273865		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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
MANNING										WELL #:		1	RRCID -> 274570		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
VIVIANNE										WELL #:		1	RRCID -> 274730		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9865 - 11603	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
TINSLEY										WELL #:		1	RRCID -> 276907		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10044 - 11802	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
BELL										WELL #:		1	RRCID -> 278453		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
BARR										WELL #:		1	RRCID -> 278826		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
GIBBS BROS										WELL #:		1	RRCID -> 279384		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF.10766 - 12377	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)										49B		CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC																				
CANANT										WELL #:		1	RRCID -> 279415		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10116 - 11638	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
TRICHEL										WELL #:		1	RRCID -> 279473		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
STIVER										WELL #:		1	RRCID -> 279546		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
HENRY										WELL #:		1	RRCID -> 279547		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9724 - 11072	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
HARDY										WELL #:		1	RRCID -> 279598		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249		PERF.10423 - 12110	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
THOMPSON										WELL #:		1	RRCID -> 279974		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9398 - 10352	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
BANKHEAD										WELL #:		1	RRCID -> 280214		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10511 - 12155	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)										49B		CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC																				
KNIGHT										WELL #:		1	RRCID -> 281027		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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

THORNBERRY					WELL #:		1	RRCID -> 281401		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10877		- 12339				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

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

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

SMITH					WELL #:		1	RRCID -> 281435		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9350		- 11094				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED		49B	CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475							
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID -> 281653		COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9339	- 11164	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 281689		COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL DEPTH 11110	PERF. 9194	- 10999	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 282320		COMPL. DATE 08/04/2016	TOTAL DEPTH 11210	PERF. 9111	- 10928	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

RADER		WELL #:		2	RRCID -> 282798		COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL DEPTH 11206	PERF. 9333	- 11200	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

GERALD WAKEFIELD		WELL #:		2	RRCID -> 282855		COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 11270	PERF. 9240	- 11154	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 284275		COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9392	- 11102	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BARR		WELL #:		2	RRCID -> 284488		COMPL. DATE 07/21/2017	TOTAL DEPTH 11510	PERF.10154	- 11277	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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 PROD	INJECT. GAS	(I) 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	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
EASTHAM STATE PRISON FARM 10										WELL #: 1	RRCID -> 274937	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12872	PERF.10766 - 12693		
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0901	RRCID -> 275665	COMPL. DATE 06/26/2011	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10273 - 11944		
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0701	RRCID -> 275852	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 9590	PERF.10090 - 11390		
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0104	RRCID -> 276073	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF.10188 - 11782		
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
CHESTER ADAMS										WELL #: 1	RRCID -> 276154	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9902 - 11533		
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0601H	RRCID -> 279557	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422 - 16076		
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HYDE, MARTY					WELL #:	3	RRCID ->	280379	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948 - 11143			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HANLEY					WELL #:	1	RRCID ->	280397	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210 - 12350			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM A					WELL #:	1	RRCID ->	281038	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL RUFFINO					101653	WELL #:	1	RRCID ->	280170	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
DAVID					WELL #:	1	RRCID ->	280216	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
TURNER										WELL #:	1	RRCID -> 272017	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10197	- 11898				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
GREENE										WELL #:	1	RRCID -> 273695	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 11605	PERF. 9648	- 11490				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
MANNING										WELL #:	1	RRCID -> 273959	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9772	- 11499				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
VIVIENNE										WELL #:	1	RRCID -> 274635	COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 11672	PERF. 9761	- 11603				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
STIVER										WELL #:	1	RRCID -> 276859	COMPL. DATE 08/05/2013	TOTAL DEPTH 11845	PERF. 9991	- 11523				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
TINSLEY										WELL #:	1	RRCID -> 276864	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10044	- 11802				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
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														
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4149	2	33	9	N	30		144
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3824	2	32	9	N	29		173
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

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 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
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	1009	1	3754	2	N	67	188	1			85
04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	74	1	3106	2	N	30					115
05	3782 X	1674	-0-	-2108	-0-	33	1	1182	2	N	33					148
06	4140 X	490	-0-	-3650	-0-	36	1									
07	4278 X	133	-0-	-4145	-0-	479	1	11	9	N	10					158
08	4278 X	2552	-0-	-1726	-0-	89	1	44	9	N	40					198
						454	1	2070	2	N	25	188	1			35
						28	9									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
FRANK SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	279460	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL	DEPTH 12678	PERF. 9752	-	10959		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
FRANK SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	279608	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL	DEPTH 12678	PERF. 9752	-	10959		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270401	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL	DEPTH 11510	PERF. 9345	-	11230		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
E2 OPERATING LLC 238475 WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582															
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	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
SNOWDEN OPERATING CO. 799350 ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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															
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	132 1	1145 2	N		8	173 1				18
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	109 1	1104 2	N		7					25
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	127 1	1749 2	N		10					35
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	138 1	1249 2	N		60					95
07	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	135 1	1007 2	N		43					138
*08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	176 1	1290 2	N		-0-					138
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884															
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	190 1	2294 2	N		137	189 1				62
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	151 1	2207 2	N		-0-					62
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
07	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	116 1	2105 2	N		154	176 1				145
08	2511 N	2259	-0-	-252	-0-	228 1	2025 2	N		5					150

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 O	ALLOW CODE	GAS 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
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	89	1	967	2	N	-0-	75
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	86	1	929	2	N	-0-	75
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	87	1	910	2	N	17	92
						19	9					
06	930 N	734	-0-	-196	-0-	70	1	633	2	N	28	120
						31	9					
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	106	1	848	2	N	78	198
						86	9					
08	961 N	904	-0-	-57	-0-	98	1	789	2	N	15	25
						17	9				188 1	
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10334 - 11116												
03	1674 N	940	-0-	-734	-0-	100	1	840	2	N	-0-	195
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	152	1	1636	2	N	16	211
						18	9					
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	194	1	2007	2	N	16	227
						18	9					
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1109	2	N	13	240
						14	9					
07	1860 N	785	-0-	-1075	-0-	89	1	694	2	N	2	62
						2	9				180 1	
08	2232 N	782	-0-	-1450	-0-	90	1	686	2	N	5	67
						6	9					
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10278 - 11050												
03	930 N	826	-0-	-104	-0-	83	1	743	2	N	-0-	80
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	56	1	578	2	N	-0-	80
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
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 10362 - 11142												
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	353	1	3270	2	N	42	183
						46	9				181 1	
04	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	589	1	5975	2	N	39	222
						43	9					
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	552	1	5741	2	N	11	233
						12	9					
06	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	644	1	6137	2	N	96	143
						106	9				186 1	
07	3100 X	797	-0-	-2303	-0-	94	1	695	2	N	7	150
						8	9					
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	150
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10436 - 10580												
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	236	1	2573	2	N	12	48
						13	9				191 1	
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	233	1	2574	2	N	82	130
						90	9					
05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	249	1	2716	2	N	30	160
						33	9					
06	2730 N	1588	-0-	-1142	-0-	149	1	1312	2	N	115	83
						127	9				192 1	
07	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	83
08	2883 N	365	-0-	-2518	-0-	38	1	317	2	N	9	92
						10	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	ALLOW 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

O'LEARY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 210096	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 15559	PERF. 13136	-	13420			

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

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			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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			

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	115 1	479 3			N	1			116
07	3100 N	4068	-0-	968	968	321 1	3689 3			N	53			169
08	3100 N	6822	-0-	3722	4690	523 1	6279 3			N	18			187

WINSKOTT UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 291969	COMPL. DATE 08/27/2021	TOTAL DEPTH 14722	PERF. 12885	-	12910			

03	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	456 1	7279 3			N	71			225
04	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	356 1	6119 3			N	64	175 1		114
05	117 X	117	-0-	-0-	-0-	70 9	107 3			N	-0-			114
06	5520 X	107	-0-	-5413	-0-	20 1	87 3			N	-0-			114
07	516 X	516	-0-	-0-	-0-	41 1	475 3			N	-0-			114
08	413 X	413	-0-	-0-	-0-	32 1	381 3			N	-0-			114

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			

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

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	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
GORDON														
WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
FRANKS, C. E. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	* EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
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

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	196627	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL	DEPTH	12622	PERF.12082 - 12502
03	14B2 EXT	-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-

GORDON		WELL #:		4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL	DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		4
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12		16
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-

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	11863	PERF.11507 - 11836
03	14B2 EXT	-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-

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
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

FRANKS (8900 SAND)		32688 936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GORDON		WELL #:		5	RRCID ->	284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	11098	PERF. 8937 - 8949
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	152		212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	15 1	226
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	210 1	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1	1

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				52
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
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		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
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
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		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
KST KATY			WELL #:	RRCID -> 141075	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6952	PERF. 6857 - 6922		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:	RRCID -> 145737	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6764 - 6825		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)										//CONT.//		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND					
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP										//CONT.//		253361											
FEENEY										WELL #:		1		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7034 - 7040			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
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-				

ROESNER, EARL H.										WELL #:		3		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6936 - 6947			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
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-				

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

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

KST KATY										WELL #:		2		RRCID -> 146673		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 7551 - 7735			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
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-				

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

FEENEY										WELL #:		3		RRCID -> 147084		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 6899 - 6907			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
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-				

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND								
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361													
KST KATY		WELL #:		4	RRCID -> 147151		COMPL. DATE 12/15/2012		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KST KATY		WELL #:		6	RRCID -> 147152		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508						
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH	6903	PERF. 6872 - 6942						
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID -> 147904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KST KATY		WELL #:		8	RRCID -> 149967		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KST KATY		WELL #:		7	RRCID -> 150815		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918						
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KST KATY		WELL #:		1A	RRCID -> 165825		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148						
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)				//CONT.//	33283 360	ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP				//CONT.//	253361									
KST KATY				WELL #:	11	RRCID -> 190695		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190			
M	ALLOW 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
FULSHEAR, S. (CONS.)					33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
IMPARATO				WELL #:	1	RRCID -> 201259		COMPL. DATE 04/12/2019			TOTAL DEPTH 15900 PERF.13476 - 13734			
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	300	1	4806	2	Y	-0-			182
04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	296	1	4541	2	Y	24	85	1	120
						26	9							
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	136
						74	9							
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	445	1	3740	2	Y	67			203
						74	9							
MCMILLIAN				WELL #:	1	RRCID -> 211387		COMPL. DATE 04/07/2019			TOTAL DEPTH 15799 PERF.14300 - 14704			
03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	200	1	3210	2	Y	287	304	1	141
						316	9							
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	196	1	3002	2	Y	277	294	1	120
						305	9							
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	135
						118	9							
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	355	1	2984	2	Y	176	186	1	125
						194	9							
MCMILLIAN				WELL #:	2	RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940			
03	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	Y	-0-			-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	18	9	1	8
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-

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS														
//CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-				13
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	8	1	118	2	Y	50	8	8	55
						55	9							
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	10	47	0	18
						11	9							
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	1			19
						1	9							
*07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2		Y	-0-		5	1	14
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	235	2	Y	1			15
						1	9							
MCMILLIAN WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560														
03	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	300	1	4809	2	Y	34	35	1	17
						37	9							
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	285	1	4363	2	Y	33	35	1	14
						36	9					1	8	
05	4867 X	4784	-0-	-83	-0-	198	1	4552	2	Y	31	17	1	28
						34	9							
06	4710 X	4603	-0-	-107	-0-	209	1	4346	2	Y	44	40	1	32
						48	9							
*07	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	457	1	4380	2	Y	66	24	1	71
						73	9					3	8	
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	539	1	4532	2	Y	123	115	1	79
						135	9							
IMPARATO WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230														
03	310 N	194	-0-	-116	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			182
04	300 N	146	-0-	-154	-0-	7	1	111	2	Y	25	85	1	120
						28	9						2	8
05	279 N	183	-0-	-96	-0-	7	1	150	2	Y	24			144
						26	9							
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	22			166
						24	9							
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	Y	30	87	1	99
						33	9					10	8	
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	4			103
						4	9							
MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739														
03	4185 X	3310	-0-	-875	-0-	188	1	3011	2	N	101			250
						111	9							
04	3840 X	3166	-0-	-674	-0-	190	1	2915	2	N	55	254	1	51
						61	9							
05	3968 X	3201	-0-	-767	-0-	131	1	3001	2	N	63			114
						69	9							
06	3240 X	3006	-0-	-234	-0-	135	1	2797	2	N	67			181
						74	9							
*07	3348 X	3347	-0-	-1	-0-	310	1	2974	2	N	57	177	1	38
						63	9					23	8	
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	359	1	3015	2	N	56			94
						62	9							

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
IMPARATO		WELL #:		5	RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FOSTER FARMS													
		WELL #:		1	RRCID -> 215692		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 14022 PERF.13431 - 13675				
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	135	1	2160 2	Y	4			199
						4	9						
04	2190 X	1966	-0-	-224	-0-	116	1	1772 2	Y	71	52	8	218
						78	9						
05	2263 X	2122	-0-	-141	-0-	86	1	1969 2	Y	61	131	0	148
						67	9						
06	2220 X	2133	-0-	-87	-0-	97	1	2021 2	Y	14			162
						15	9						
*07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	217	1	2078 2	Y	6	33	0	135
						7	9						
08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	275	1	2314 2	Y	11			146
						12	9						
FOSTER CREEK ESTATES													
		WELL #:		1	RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546				
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			87
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			87
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19 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	9 2	N	-0-			87
GLESS													
		WELL #:		1	RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925				
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	84	1	1355 2	N	3			20
						3	9						
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	64	1	987 2	N	28	8	8	40
						31	9						
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	60	1	1374 2	N	48			88
						53	9						
06	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	56	1	1170 2	N	32			120
						35	9						
*07	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	92	1	885 2	N	28	40	1	108
						31	9						
08	1488 N	1121	-0-	-367	-0-	116	1	975 2	N	27			135
						30	9						
HARRISON													
		WELL #:		1	RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287				
03	3193 X	2635	-0-	-558	-0-	154	1	2471 2	N	9			194
						10	9						
04	2940 X	2328	-0-	-612	-0-	142	1	2175 2	N	10	24	1	180
						11	9						
05	3038 X	2493	-0-	-545	-0-	100	1	2292 2	N	92	168	1	104
						101	9						
06	2550 X	2261	-0-	-289	-0-	102	1	2123 2	N	33			137
						36	9						
*07	2635 X	2460	-0-	-175	-0-	229	1	2200 2	N	28	31	1	134
						31	9						
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	286	1	2405 2	N	42			176
						46	9						

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN											//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 250476			CAPACITY COMPL. DATE 03/20/2019			TOTAL DEPTH 15801			CNTY: FORT BEND PERF.14110 - 16315		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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									
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		90 1 19 9	1448	2	Y	17	17	1			9									
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		87 1 19 9	1333	2	Y	17	17	1	1	8	8									
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		41 1 20 9	946	2	Y	18	9	1			17									
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		59 1 28 9	1235	2	Y	25	20	1			22									
*07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		150 1 42 9	1435	2	Y	38	12	1	7	8	41									
08	930 N	554	-0-	-376	-0-		53 1 52 9	449	2	Y	47	51	1			37									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FOSTER FARMS DEEP					681327 WELL #: 1			RRCID -> 196848			COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654											
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					244									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	105	1			236									
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					244									
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			226									
F.A.S.H. DEEP "A"					WELL #: 2			RRCID -> 214656			COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23									
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23									
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23									
F.A.S.H. DEEP					WELL #: 1			RRCID -> 215318			COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1									
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1									
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1									
FOSTER FARMS DEEP					WELL #: 1H			RRCID -> 226909			COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474											
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					233									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	60	1			193									
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193									
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			88									
MOORE DEEP					WELL #: 1H			RRCID -> 236352			COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59									
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59									
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59									

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776 PERF.17930 - 19125
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2 1	166
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					166
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					166
VAQUERO OPERATING		882776								
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856 PERF.13370 - 13400
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
FUQUA (AUSTIN CHALK)		33328 500			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES	
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889								
FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120 PERF.12730 - 12765
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
LEEXUS OIL LLC		495350								
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240 PERF.13032 - 15230
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			97
04	570 N	28	-0-	-542	-0-	6	1	22	2	97
05	651 N	542	-0-	-109	-0-	107	1	435	2	97
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	827	1	203	2	97
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	144	1	586	2	97
08	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2			97
GALVESTON 220-L (5790)		33839 500			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON	
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC		250967								
GALVESTON 215		WELL #:		1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432 PERF. 8170 - 8210
03	4040	4040	-0-	-0-	-0-	2332	1	197	2	64
04	3570	3032	-0-	-538	-0-	1511	9			64
05	3689	3032	-0-	-657	-0-	1922	1	43	2	64
06	3570	2525	-0-	-1045	-0-	1067	9			64
07	3689	2215	-0-	-1474	-0-	1922	1	43	2	64
08	3689	1305	-0-	-2384	-0-	1067	9			64
						1175	1	140	2	64
						1210	9			64
						1311	1	2	2	64
						902	9			64
						1092	1	2	2	64
						211	9			64

GALVESTON 220-L (5790)													
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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5736	5736	-0-	-0-	-0-		2456 1	215 2	N	2786	2786 1		125
04	4320	4083	-0-	-237	-0-		3065 9						
05	4464	4083	-0-	-381	-0-		1035 1	23 2	N	2750	2750 1		125
06	4320	4472	-0-	152	-0-		3025 9						
07	4464	3829	-0-	-635	-0-		1035 1	23 2	N	2750	2750 1		125
08	4464	2819	-0-	-1645	-0-		1436 1	262 2	N	2522	2522 1		125
							2774 9						
							1603 1	6 2	N	2018	2018 1		125
							2220 9						
							1334 1	1485 9	N	1350	1350 1		125
GARDEN VILLAS (YEGUA)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
GARDEN VILLAS													
WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744													
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		310 1	735 2	N	139	176 1		87
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		153 9						
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		300 1	795 2	N	117			204
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		129 9						
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		310 1	656 2	N	110	177 1		137
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-		121 9						
							300 1	762 2	N	121	178 1		80
							133 9						
							310 1	649 2	N	117			197
							129 9						
							310 1	454 2	N	113	178 1		132
							124 9						
GARWOOD (MIOCENE 1300)													
KALLINA, CARLTON J.													
KALLINA, C. J.													
WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308													
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
GARWOOD (MIOCENE 2100)													
KALLINA, CARLTON J.													
KALLINA, C. J.													
WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104													
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 1		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 1		N	-0-			-0-
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-

GARWOOD (WILCOX 8500)														
TMR EXPLORATION, INC.														
RAU, CHARLES														
34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
834097														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	82	1	1804	2	N	9			14
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	10	9	1119	2	N	18			32
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	98	1	1035	2	N	24			56
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	20	9	757	2	N	13			69
07	930 N	888	-0-	-42	-0-	100	1	774	2	N	34	88	1	15
08	930 N	776	-0-	-154	-0-	26	9	698	2	N	7			22
						73	1							
						14	9							
						37	9							
						70	1							
						8	9							
GARWOOD (WILCOX 8600)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
COCHRAN, JOE														
34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
268602														
WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600														
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-
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
DOWELL, M. E.														
34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
040190														
WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARWOOD, NORTH (3050)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
RAU														
34092 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
040190														
WELL #: 2 RRCID -> 294037 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2918 - 2925														
03	4172 R	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
04	3930 #	3523	-0-	-407	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
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-
GARWOOD, S.E. (F-3400)														
GARRISON LTD.														
STAFF														
34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
295861														
WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	22

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
COCHRAN GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 175621	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10090 - 10100	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-

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		
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				
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-								N	NO RPT						-0-					
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-								N	NO RPT						-0-					
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													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC													521544													
BREDTHAUER UNIT													WELL #:		RRCID ->	296227	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	9040	-	9050
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
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-					
HAUSMANN													WELL #:		RRCID ->	296228	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	9040	-	9050
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
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-					
CRUMP FAMILY TRUST													WELL #:		RRCID ->	296229	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	9040	-	9050
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
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-					
OLEY UNIT													WELL #:		RRCID ->	296230	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	9040	-	9050
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
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-					
RIVERSIDE WALK													WELL #:	H 02ZN	RRCID ->	300053	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	10716	-	20525		
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
ZION CANYON													WELL #:	H 04ZN	RRCID ->	300066	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10554	-	19920		
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
SWEDISH CHEF														
WELL #: 4H RRCID -> 292185 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040														
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	AMT	CODE	PROD	BALANCE
03	8020	R	8020	-0-	-0-	-0-	6650	3	1370	9	Y	1245	1253	1
04	7887	R	7887	-0-	-0-	-0-	6456	3	1431	9	Y	1301	1242	1
05	7951	R	7951	-0-	-0-	-0-	6662	3	1289	9	Y	1172	1144	1
*06	6631	R	6631	-0-	-0-	-0-	5734	3	897	9	Y	815	856	1
*07	6946	R	6946	-0-	-0-	-0-	5785	1	1161	9	Y	1055	1065	1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		235
REDBUD E & P, INC.														
TARGET UNIT														
WELL #: 1RE RRCID -> 294216 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10337 - 12549														
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07	31	#	2	-0-	-29	-0-					N	-0-		-0-
*08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
GIDDINGS (BUDA)														
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC														
HOWARD														
WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		132
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
HOWARD														
WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
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
KOUATLI, AIMAN M.														
WALTMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953														
03	15	R	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1		202
04	12	#	7	-0-	-5	-0-	6	2	1	9	N	1		203
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	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT		205
08	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT		205
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
CANNON-CHANCE UNIT														
WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024														
03	739	R	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1		9
04	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-		9
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-	9	6
08	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (BUDA)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS														
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735														
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
03	1457 #	857	-0-	-600	-0-	857	2		N	-0-				182
04	1410 #	857	-0-	-553	-0-	857	2		N	-0-				182
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	183	1		63
08	2580 R	2580	-0-	-0-	-0-	2296	2	284 9	N	258	186	1		135
DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276														
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2025														
LIGHTSEY-LIGHTSEY WELL #: 1H RRCID -> 299573 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9943 - 14103														
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 5241														
03	14B2 EXT	132	-0-	132	5373	132	2		N	-0-				-0-
04	0 W	99	-0-	99	5472	99	2		N	-0-				-0-
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-
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				130
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242														
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168 2	N	-0-				57
04	236 R	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205 2	N	-0-				57
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 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				57
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800														
03	589 #	177	-0-	-412	-0-	104	2	73 9	N	66	183	1		99
04	570 #	403	-0-	-167	-0-	16	1	214 2	N	157	180	1		76
						173	9							
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	16	1	207 2	N	143				219
						157	9							
06	540 #	193	-0-	-347	-0-	8	1	107 2	N	71	175	1		115
						78	9							
07	558 #	383	-0-	-175	-0-	15	1	203 2	N	150	167	1		98
						165	9							
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT				98

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS										
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444															
DALBOSCO		WELL #:		E 1	RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325		PERF.11800 - 15325								
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

WELLS E				WELL #:		1H	RRCID -> 253389		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12559		PERF.12318 - 17000						
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	N	-0-						73	
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-						73	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-						71	
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-						71	
07	248 #	71	-0-	-177	-0-	-0-	71	1			N	-0-						71	
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT						71	

DOUG				WELL #:		1H	RRCID -> 283152		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 10354		PERF.10485 - 15249						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						30	

CHARLI				WELL #:			RRCID -> 284265		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 8933 - 11940						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						114	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						114	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						114	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						114	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						114	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						114	

LEONE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 291028		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10519 - 15625						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8				-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

JOYCE				WELL #:		1	RRCID -> 294031		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 10463		PERF.10611 - 13999						
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	4						102	
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9											
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-						102	
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-						102	
							2	1	32	2	N	1						103	
							1	9											
07	27 R	27	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-						103	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						103	

GIDDINGS (BUDA)													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS													
WARREN THOMAS UNIT //CONT.// 923444													
WELL #: 1 RRCID -> 296658 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7900 - 8038													
M	ALLOW	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
GIDDINGS (EAGLEFORD)													
VERDUN OIL & GAS LLC 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
BOULDEN, F. 884566													
WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006													
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-		200
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		200
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-		200
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		200
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		200
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		200
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 11413 - 18929													
03	2759 X	2216	-0-	-543	-0-	-0-	73	1	2067	2	N	69	227
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2807	2	N	60	182 1 105
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	66	9	1945	2	N	51	1 8 155
06	3960 X	2079	-0-	-1881	-0-	-0-	64	1	1960	2	N	47	202
07	4092 X	2678	-0-	-1414	-0-	-0-	56	9	2512	2	N	74	183 1 93
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-	67	1			N		93
							52	9			N		
							85	1			N		
							81	9			N		
											N	NO RPT	93
MARGARITA E UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
BROLLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF. 13159 - 17516													
03	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	N	-0-	170
04	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1720	2	N	-0-	170
05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-	170
06	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	2	N	-0-	170
07	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-	170
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
RODGERS														
WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743														
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	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	6 1	153 2	Y	176	179 1			44	
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	6 4	194 9	Y	118	140 1			22	
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	10 1	280 2	Y	152	110 1			64	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 4	130 9	Y	113	165 1			12	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	242 2	Y	145	136 1			21	
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	1 4	167 9	Y	NO RPT				21	
						4 1	104 2	Y						
						124 9								
MCCULLOUGH-WINEMAN EF														
WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198														
03	1860 N	1663	-0-	-197	-0-	224 1	1191 2	Y	184	174 1	4 8		68	
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	46 4	202 9	Y	24	80 1	8 8		4	
05	3100 N	3569	-0-	469	469	73 1	274 2	Y	384	242 1	7 8		139	
06	3000 N	2583	-0-	-417	52	15 4	26 9	Y	202	291 1	1 8		49	
07	2204 N	2152	-0-	-52	-0-	1032 1	2049 2	Y	220	224 1	8 8		37	
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	66 4	422 9	Y	NO RPT				37	
						785 1	1548 2	Y						
						28 4	222 9	Y						
						659 1	1251 2	Y						
						242 9		Y						
MILES UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383														
03	620 N	413	-0-	-207	-0-	9 1	206 2	Y	174	167 1			44	
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	7 4	191 9	Y	158	172 1			30	
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	7 1	196 2	Y	160	122 1			68	
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	8 4	174 9	Y	112	168 1			12	
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7 1	174 2	Y	170	157 1			25	
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	1 4	176 9	Y	NO RPT				25	
						5 1	141 2	Y						
						123 9		Y						
						5 1	137 2	Y						
						1 4	187 9	Y						
RODGERS														
WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173														
03	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	49 1	1089 2	Y	133	132 1	2 8		33	
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	40 4	146 9	Y	246	232 1			47	
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	31 1	859 2	Y	139	127 1			59	
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	36 4	271 9	Y	100	148 1			11	
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	46 1	1183 2	Y	89	87 1			13	
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	4 4	153 9	Y	NO RPT				13	
						52 1	1358 2	Y						
						1 4	110 9	Y						
						53 1	1416 2	Y						
						9 4	98 9	Y						

GIDDINGS (EAGLEFORD)														CNTY: BURLESON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
GOEN FAMILY															
WELL #: 2H RRCID -> 281657															
COMPL. DATE 09/09/2015															
TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931															
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
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	34 1	763 2	28 4	232 9	Y	211	191	1		53
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	29 1	787 2	33 4	229 9	Y	208	221	1		40
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	28 1	733 2	3 4	255 9	Y	232	173	1		99
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	32 1	842 2	1 4	145 9	Y	132	216	1		15
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	33 1	869 2	6 4	287 9	Y	261	238	1		38
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT				38
MILES UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 281724															
COMPL. DATE 02/26/2016															
TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854															
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	17 1	382 2	14 4	142 9	Y	129	151	1	2 8	32
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	17 1	480 2	20 4	164 9	Y	149	153	1		28
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	14 1	352 2	1 4	112 9	Y	102	86	1	1 8	43
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	15 1	399 2	131 9		Y	119	149	1		13
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	14 1	364 2	2 4	110 9	Y	100	99	1		14
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				14
GOEN FAMILY															
WELL #: 3H RRCID -> 281739															
COMPL. DATE 09/22/2015															
TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849															
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	36 1	810 2	29 4	312 9	Y	284	301	1		71
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	34 1	927 2	39 4	325 9	Y	295	310	1		56
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	33 1	861 2	3 4	349 9	Y	317	238	1		135
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	36 1	943 2	1 4	253 9	Y	230	340	1		25
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	36 1	943 2	6 4	174 9	Y	158	160	1		23
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				23
EWERT															
WELL #: 1H RRCID -> 282093															
COMPL. DATE 11/22/2014															
TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477															
03	1302 X	1064	-0-	-238	-0-	37 1	825 2	30 4	172 9	Y	156	143	1		39
04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	36 1	990 2	41 4	213 9	Y	194	196	1		37
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	37 1	962 2	3 4	250 9	Y	227	165	1	4 8	95
06	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	36 1	927 2	1 4	224 9	Y	204	277	1		22
07	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	39 1	1029 2	7 4	227 9	Y	206	198	1		30
08	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				30

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
EWERT														
WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	131	126	1	33
						21	4	144	9					
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	Y	177	176	1	34
						24	4	195	9					
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	26	1	663	2	Y	150	120	1	64
						2	4	165	9					
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	982	2	Y	346	372	1	38
						1	4	381	9					
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	25	1	673	2	Y	333	323	1	48
						4	4	366	9					
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			48
GOEN FAMILY														
WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAE														
WELL #: 4H RRCID -> 282523 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591														
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	N	122	94	1	184
						11	4	134	9					
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	110	174	1	120
						10	4	121	9					
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			81
RAE														
WELL #: 3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966														
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	619	2	N	145	92	1	203
						22	4	160	9					
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	99	192	1	107
						13	4	109	9					
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	N	125	86	1	143
						1	4	138	9					
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	122	94	1	170
						134	9							
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	139	199	1	107
						2	4	153	9					
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			107

GIDDINGS (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: BURLESON																																												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 34733 610															ASSOCIATED																																												
KOVAR 'A'															//CONT.// 923444																																																											
WELL #: 1H															RRCID -> 290535															COMPL. DATE 02/21/2018															TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480																													
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																																																					
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-					66	1	1810	2	N	289	356	1			163																																																					
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-					318	9	724	2	N	146					309																																																					
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-					26	1	1601	2	N	227	361	1			175																																																					
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-					161	9				-0-					175																																																					
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-					55	1	1265	2	N	201	179	1			197																																																					
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					250	9			N	NO RPT					197																																																					
											4	2																																																														
											44	1																																																														
											221	9																																																														

BELL C															WELL #: 1H															RRCID -> 291056															COMPL. DATE 04/15/2019															TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335														
03	3534	X	2339	-0-	-1195	-0-					31	1	1605	2	N	639	547	1			223																																																					
04	3120	X	1971	-0-	-1149	-0-					703	9	1219	2	N	600	550	1	1	8	272																																																					
05	3224	X	1729	-0-	-1495	-0-					92	1	1006	2	N	588	541	1	1	8	318																																																					
06	3000	X	1618	-0-	-1382	-0-					660	9				636	705	1	3	8	246																																																					
07	2790	X	2010	-0-	-780	-0-					76	1	854	2	N	636	705	1	3	8	246																																																					
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					647	9	1198	2	N	656	715	1	1	8	186																																																					
											64	1																																																														
											700	9																																																														
											90	1																																																														
											722	9			N	NO RPT					186																																																					

BROLLIER															WELL #: 1AC															RRCID -> 291447															COMPL. DATE 01/08/2018															TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-																																																					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-																																																					
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-																																																					

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														
03	0	N	-0-	-0-	-0-										N	-0-					88																																																					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-										N	-0-					88																																																					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-										N	-0-					88																																																					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-										N	-0-					88																																																					
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-										N	-0-					88																																																					
08	0	N	-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														
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-					151	2	1	9	N	1					17																																																					
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-					121	2			N	-0-					17																																																					
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																																																					

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544							
FRANCIS		WELL #:		1 L		RRCID -> 110862		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	25
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	25
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	25
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	25
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25

SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
APPELT		WELL #:		5		RRCID -> 095202		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935	
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2203	2	68	9	204
04		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2075	2	41	9	62
05		2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1964	2	29	9	88
06		2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1950	2	28	9	113
07		2170 N	1625	-0-	-545	-0-	1595	2	30	9	140
08		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2131	2	55	9	190

APPELT UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822	
03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1946	2	59	9	207
04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1865	2	46	9	72
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1890	2	29	9	98
06		1920 N	1795	-0-	-125	-0-	1767	2	28	9	123
07		1984 N	1866	-0-	-118	-0-	1838	2	28	9	148
08		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1856	2	30	9	175

TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126	
03		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4120	2	17	9	197
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3846	2	14	9	210
05		4061 X	3933	-0-	-128	-0-	3901	2	32	9	60
06		3930 X	3756	-0-	-174	-0-	3754	2	2	9	62
07		4061 X	3637	-0-	-424	-0-	3625	2	12	9	73
08		4061 X	3934	-0-	-127	-0-	3923	2	11	9	83

HERNANDEZ		WELL #:		1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200	
03		589 N	547	-0-	-42	-0-	536	2	11	9	175
04		600 N	533	-0-	-67	-0-	518	2	15	9	189
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	466	2	29	9	37
06		540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2		N	37
07		558 N	334	-0-	-224	-0-	334	2		N	37
08		496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2		N	37

DANIEL, JEAN		WELL #:		1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
RAUCH														
WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068														
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
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1281	2	30	9	N	27			115
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1260	2	30	9	N	27			142
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
MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308														
03	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	1832	2	41	9	N	37			117
04	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1737	2	39	9	N	35			152
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
APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767														
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			107
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			107
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
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206 PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12			32
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1010	2	17	9	N	15			47
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

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
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	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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														
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	2				134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				137
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	2				139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				147
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7				154
FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882														
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				209
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				209
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				209
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				209
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				209

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)			//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.			//CONT.//		948460										
KONETZKE, VICKI			WELL #:		1	RRCID -> 103618			COMPL. DATE 12/17/1982			TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114			
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
03		1767 X	679	-0-	-1088	-0-	678 1	1 9	N			1			209
04		1710 X	487	-0-	-1223	-0-	487 1		N			-0-			209
05		1767 X	536	-0-	-1231	-0-	529 1	7 9	N			6			215
06		1710 X	823	-0-	-887	-0-	812 1	11 9	N			10			225
07		682 X	552	-0-	-130	-0-	529 1	23 9	N			21	1 1		245
*08		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1022 1	10 9	N			9			254
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			
03		713 N	680	-0-	-33	-0-	680 2		N			-0-			53
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N			-0-			53
05		744 N	715	-0-	-29	-0-	715 2		N			-0-			53
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N			-0-			53
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N			-0-			53
*08		713 N	652	-0-	-61	-0-	652 2		N			-0-	53 6		-0-
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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
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-
PROGENIES OPERATING LLC					681161										
LEHMANN-SCHKADE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 167303			COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140			
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				6
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				6
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
RED SNAPPER					1	RRCID -> 168998			COMPL. DATE 04/07/1998			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905			
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				7
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				7
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

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161													
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026								
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
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
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

TUNA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014								
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:			RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970								
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017																	

BARRACUDA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075								
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494								
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973								
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
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

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161										
BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020					
M	ALLOW 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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					
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484										
WOOD "K"		WELL #:		2	RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WOOD "K"		WELL #:		1A	RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEIBER		WELL #:		2	RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AKG OPERATING COMPANY				009566										
CHAMPION		WELL #:		1H	RRCID -> 190197		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632					
03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	103	1	2670	2	N	-0-			-0-
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	118	1	3117	2	N	-0-			-0-
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC				014357						
THIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985	
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
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY				029390						
MEANS		WELL #:			RRCID -> 282417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916	
03	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0			NO RPT	-0-	-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	
03	1	N		-0-	-0-	-1	-0-			26
04	3	N		-0-	-0-	-3	-0-			26
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			26
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			26
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			26
08	0	N		-0-	-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	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			59

BBX OPERATING, L.L.C.				058908						
WEISS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304	
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			48
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			48
05	P&A-COND			-0-	-0-	-0-	-0-			48
*06	0	A		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2025										

HICKS		WELL #:		1H	RRCID -> 166279		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230	
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	39			21
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	39			21
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	39			21
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	39			21
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	39			21
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	39			21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
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
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
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
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059 CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627														
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	602	1	4390	3	N	-0-			-0-
04	2940 X	2426	-0-	-514	-0-	400	1	2026	3	N	-0-			-0-
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-
BRG LONE STAR LTD. 090870 JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930														
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			121
04	1500 N	925	-0-	-575	-0-	925	2			N	-0-			121
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE												
NORTH LAKE RESOURCES' LLC 100308																						
SEEKER										WELL #:	1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL	DEPTH	18395	PERF.	13421	-	18395
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	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
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-				

MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC 101171																						
JACKSON, HELEN										WELL #:	1H	RRCID ->	158635	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.	10858	-	13570
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	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
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52				
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52				
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				

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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	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															
ROBINSON				WELL #:		1H		RRCID -> 153780				COMPL. DATE 02/18/1995				TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130					
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
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					13
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					13
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					13
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					13
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					13
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					13

MORNINGSIDE-ROBINSON				WELL #:		1H		RRCID -> 159374				COMPL. DATE 05/17/1996				TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360					
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					53
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					53
05	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					53
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					53
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					53
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					53

MARLIN				WELL #:		1		RRCID -> 235076				COMPL. DATE 03/14/2008				TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696					
03	5487	X		NO	RPT	-0-	-5487	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	5220	X		NO	RPT	-0-	-5220	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	5394	X		NO	RPT	-0-	-5394	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	5220	X		NO	RPT	-0-	-5220	-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-

MARLIN UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 246228				COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000					
03	3844	X		NO	RPT	-0-	-3844	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	3720	X		NO	RPT	-0-	-3720	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	3534	X		NO	RPT	-0-	-3534	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	2850	X		NO	RPT	-0-	-2850	-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-

WALKOVIK UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 256702				COMPL. DATE 03/20/2010				TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809					
03	930	N		NO	RPT	-0-	-930	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	900	N		NO	RPT	-0-	-900	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

APOLONIA				WELL #:		2		RRCID -> 256972				COMPL. DATE 10/13/2009				TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750					
03	899	N		NO	RPT	-0-	-899	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	870	N		NO	RPT	-0-	-870	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

WRANGLER				WELL #:		2		RRCID -> 261187				COMPL. DATE 09/15/2010				TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187					
03	1209	X		NO	RPT	-0-	-1209	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	960	N		NO	RPT	-0-	-960	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
IRON RIDGE OPERATING, LLC 102406														
POWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289513 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730														
*09	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-			-0-
*10	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
*11	1080 X	753	-0-	-327	-0-	753	2			N	-0-			-0-
12	1116 X	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-			-0-
01	10106 X	4295	-0-	-5811	-0-	4295	3			N	-0-			-0-
*02	9128 X	4933	-0-	-4195	-0-	4933	2			N	-0-			-0-
03	4309 X	1845	-0-	-2464	-0-	1845	3			N	-0-			-0-
04	4170 X	2242	-0-	-1928	-0-	2242	3			N	-0-			-0-
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-
RUMBLE ENERGY LLC 102969														
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
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
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088														
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
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														
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
03	22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	22359 2				N	-0-			-0-
04	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	21398 2				N	-0-			-0-
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-
ENDURANCE WELL #: 1H RRCID -> 298565 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 15379 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
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	14B2 EXT	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
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
SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374														
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			52
04	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2				N	-0-			52
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	37014 X	33721	-0-	-3293	-0-	3845	1	29871	3	N	-0-			-0-
04	35820 X	31767	-0-	-4053	-0-	3759	1	28008	3	N	-0-			-0-
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-
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200														
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			66
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	N	-0-			66
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			66
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			66
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			66
08	0 N	NO RPT	-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														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273														
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660														
03	17143 X	15646	-0-	-1497	-0-	616	1	14825	2	N	186	184	1	200
04	15690 X	14520	-0-	-1170	-0-	205	9	13690	2	N	210	374	1	35
05	15903 X	14847	-0-	-1056	-0-	599	1	14044	2	N	166	1	8	200
06	15150 X	13421	-0-	-1729	-0-	231	9	12657	2	N	149	183	1	164
07	15655 X	14164	-0-	-1491	-0-	620	1	13384	2	N	145	188	1	120
08	15655 X	14632	-0-	-1023	-0-	183	9	13849	2	N	149	192	1	75
WINKELMANN 301273														
WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328														
03	38440 X	35946	-0-	-2494	-0-	1026	1	34916	2	N	4	4	8	-0-
04	37050 X	32931	-0-	-4119	-0-	962	1	31966	2	N	3	3	8	-0-
05	37200 X	36527	-0-	-673	-0-	1029	1	35496	2	N	2	2	8	-0-
06	35130 X	33823	-0-	-1307	-0-	996	1	32820	2	N	6	6	8	-0-
07	35960 X	31271	-0-	-4689	-0-	1038	1	30230	2	N	3	3	8	-0-
08	36518 X	29901	-0-	-6617	-0-	1053	1	28845	2	N	3	3	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	23219 X	14705	-0-	-8514	-0-	852 229	1 9	13624	2	N	208	190	1	130
04	22470 X	12861	-0-	-9609	-0-	761 230	1 9	11870	2	N	209	188	1	150
05	21266 X	12276	-0-	-8990	-0-	782 196	1 9	11298	2	N	178	191	1	135
06	20580 X	10494	-0-	-10086	-0-	728 153	1 9	9613	2	N	139	176	1	97
07	16461 X	13187	-0-	-3274	-0-	718 207	1 9	12262	2	N	188	188	1	95
08	14694 X	12783	-0-	-1911	-0-	763 198	1 9	11822	2	N	180	186	1	87
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517														
03	25017 X	18314	-0-	-6703	-0-	888 2	1 9	17424	2	N	2	2	8	-0-
04	23730 X	7838	-0-	-15892	-0-	303 2	1 9	7533	2	N	2	2	8	-0-
05	24056 X	14591	-0-	-9465	-0-	818 1	1 9	13772	2	N	1	1	8	-0-
06	22260 X	12122	-0-	-10138	-0-	885 2	1 9	11235	2	N	2	2	8	-0-
07	21142 X	12599	-0-	-8543	-0-	920 1	1 9	11678	2	N	1	1	8	-0-
08	18321 X	9254	-0-	-9067	-0-	762 1	1 9	8491	2	N	1	1	8	-0-
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
03	9641 X	8473	-0-	-1168	-0-	769 217	1 9	7487	2	N	197	184	1	159
04	9840 X	7966	-0-	-1874	-0-	748 193	1 9	7025	2	N	175	188	1	145
05	10168 X	8081	-0-	-2087	-0-	753 216	1 9	7112	2	N	196	194	1	147
06	9840 X	7844	-0-	-1996	-0-	764 209	1 9	6871	2	N	190	183	1	152
07	9610 X	7826	-0-	-1784	-0-	725 210	1 9	6891	2	N	191	183	1	160
08	8463 X	7790	-0-	-673	-0-	800 201	1 9	6789	2	N	183	178	1	165
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
03	2418 X	276	-0-	-2142	-0-	20	1	256	2	N	-0-			78
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	249	1	3772	2	N	1	1	8	78
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	1 9	1992	2	N	1	1	8	78

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273													
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3782 X	1421	-0-	-2361	-0-	100 9	1 9	1312	2 N	8			195
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	270 19	1 9	4102	2 N	17			212
05	3875 X	3456	-0-	-419	-0-	246 1	1 9	3209	2 N	1	1 8		212
06	3750 X	2308	-0-	-1442	-0-	149 14	1 9	2145	2 N	13	183 1		42
07	4526 X	2903	-0-	-1623	-0-	209 1	1	2694	2 N	-0-			42
08	4526 X	3098	-0-	-1428	-0-	223 8	1 9	2867	2 N	7			49

MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486													
03	3596 X	1808	-0-	-1788	-0-	126 36	1 9	1646	2 N	33			154
04	3930 X	3795	-0-	-135	-0-	233 23	1 9	3539	2 N	21	1 8		174
05	4061 X	3693	-0-	-368	-0-	261 25	1 9	3407	2 N	23	1 8		196
06	3930 X	2872	-0-	-1058	-0-	185 24	1 9	2663	2 N	22	176 1	1 8	41
07	3937 X	2773	-0-	-1164	-0-	198 18	1 9	2557	2 N	16			57
08	3937 X	3738	-0-	-199	-0-	268 28	1 9	3442	2 N	25	1 8		81

PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632													
03	26071 X	19678	-0-	-6393	-0-	919 2	1 9	18757	2 Y	2	2 8		-0-
04	24870 X	23463	-0-	-1407	-0-	1150 3	1 9	22310	2 Y	3	3 8		-0-
05	25017 X	21518	-0-	-3499	-0-	1035 2	1 9	20481	2 Y	2	2 8		-0-
06	24615 X	24615	-0-	-0-	-0-	1209 3	1 9	23403	2 Y	3	3 8		-0-
07	24242 X	22595	-0-	-1647	-0-	1183 2	1 9	21410	2 Y	2	2 8		-0-
08	24242 X	21837	-0-	-2405	-0-	1162 3	1 9	20672	2 Y	3	3 8		-0-

MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462													
03	25885 X	20154	-0-	-5731	-0-	944 3	1 9	19207	2 Y	3	3 8		-0-
04	25050 X	21941	-0-	-3109	-0-	1076 1	1	20865	2 Y	-0-			-0-
05	25885 X	20077	-0-	-5808	-0-	966 1	1 9	19110	2 Y	1	1 8		-0-
06	23160 X	22364	-0-	-796	-0-	1098 7	1 9	21259	2 Y	6	6 8		-0-
07	22661 X	20929	-0-	-1732	-0-	1096 1	1	19833	2 Y	-0-			-0-
08	22661 X	20337	-0-	-2324	-0-	1082 3	1 9	19252	2 Y	3	3 8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	21886 X	19252	-0-	-2634	-0-	901 1	18350 2	Y	1	1	8			33
04	21090 X	20093	-0-	-997	-0-	986 1	19105 2	Y	2	2	8			33
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
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058														
03	16864 X	13249	-0-	-3615	-0-	543 1	12663 2	Y	39	2	8			128
04	14280 X	12499	-0-	-1781	-0-	522 1	11920 2	Y	52	47	1	2	8	131
05	13609 X	12902	-0-	-707	-0-	577 1	12285 2	Y	36	2	8			165
06	13170 X	11565	-0-	-1605	-0-	543 1	10997 2	Y	23	2	8			186
07	13392 X	8737	-0-	-4655	-0-	365 1	8321 2	Y	46	45	1			187
08	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	543 1	12880 2	Y	23					210
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882														
03	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	1209 1	20116 2	Y	882	949	1	6	8	179
04	19255 X	19255	-0-	-0-	-0-	1138 1	17336 2	Y	710	658	1	5	8	226
05	18538 X	17539	-0-	-999	-0-	1147 1	15648 2	Y	676	577	1	5	8	320
06	21570 X	16843	-0-	-4727	-0-	1066 1	15099 2	Y	616	799	1	10	8	127
07	22289 X	16653	-0-	-5636	-0-	1153 1	14829 2	Y	610	419	1	6	8	312
08	22289 X	16657	-0-	-5632	-0-	1177 1	14838 2	Y	584	603	1	9	8	284
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284														
03	16430 X	14666	-0-	-1764	-0-	600 1	13998 2	Y	62	187	1	3	8	65
04	15540 X	14005	-0-	-1535	-0-	584 1	13337 2	Y	76	51	1	1	8	89
05	15159 X	13531	-0-	-1628	-0-	604 1	12863 2	Y	58	1	8			146
06	14670 X	12942	-0-	-1728	-0-	607 1	12290 2	Y	41	5	8			182
07	14663 X	10132	-0-	-4531	-0-	423 1	9635 2	Y	67	49	1			200
08	14663 X	13941	-0-	-722	-0-	563 1	13342 2	Y	33	1	8			232

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639														
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
03	30020 X	30020	-0-	-0-	-0-		1544 1	26631 2	Y		1677	1687 1	8 8	288
04	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-		1845 1	23234 2	Y		1354	1424 1	6 8	212
05	26784 X	26067	-0-	-717	-0-		1489 9	22928 2	Y		1400	1249 1	5 8	358
06	26010 X	24390	-0-	-1620	-0-		1599 1	21538 2	Y		1277	1460 1	8 8	167
07	26877 X	24099	-0-	-2778	-0-		1540 9	21115 2	Y		1289	1094 1	5 8	357
08	26877 X	23697	-0-	-3180	-0-		1447 1	20759 2	Y		1238	1237 1	6 8	352
							1405 9							
							1566 1							
							1418 9							
							1576 1							
							1362 9							

VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564														
03	16275 X	12270	-0-	-4005	-0-		493 1	11492 2	Y		259	189 1	2 8	229
04	15000 X	13902	-0-	-1098	-0-		285 9	13038 2	Y		266	419 1	3 8	73
05	14570 X	12660	-0-	-1910	-0-		571 1	11842 2	Y		238	188 1	2 8	121
06	14010 X	12671	-0-	-1339	-0-		293 9	11815 2	Y		248	188 1	2 8	179
07	14353 X	10728	-0-	-3625	-0-		556 1	10033 2	Y		232	233 1		178
08	14353 X	13312	-0-	-1041	-0-		262 9	12505 2	Y		254	191 1		241
							583 1							
							273 9							
							440 1							
							255 9							
							528 1							
							279 9							

KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992														
03	16182 X	14162	-0-	-2020	-0-		577 1	13444 2	Y		128	188 1	3 8	82
04	14700 X	12853	-0-	-1847	-0-		141 9	12169 2	Y		137	50 1	2 8	167
05	14787 X	12050	-0-	-2737	-0-		533 1	11392 2	Y		112	178 1	1 8	100
06	13800 X	11195	-0-	-2605	-0-		151 9	10564 2	Y		99	1 8		198
07	14198 X	8677	-0-	-5521	-0-		535 1	8194 2	Y		112	232 1		78
08	14167 X	13492	-0-	-675	-0-		123 9	12798 2	Y		140			218
							360 1							
							123 9							
							540 1							
							154 9							

LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811														
03	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-		2270 1	19637 2	Y		674	693 1	6 8	207
04	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-		741 9	18525 2	Y		628	572 1	5 8	258
05	20274 X	18811	-0-	-1463	-0-		2234 1	16100 2	Y		542	669 1	3 8	128
06	21930 X	14960	-0-	-6970	-0-		691 9	12946 2	Y		380	380 1	6 8	122
07	22661 X	20560	-0-	-2101	-0-		2115 1	18859 2	Y		575	375 1	4 8	318
08	22661 X	17992	-0-	-4669	-0-		596 9	16411 2	Y		482	499 1	7 8	294
							1596 1							
							418 9							
							1068 1							
							633 9							
							1051 1							
							530 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	65472 X	53108	-0-	-12364	-0-	664 1709 9	1	50735	2	N	1554	1709	1	140
04	60840 X	52966	-0-	-7874	-0-	658 1615 9	1	50693	2	N	1468	1319	1	287
05	61783 X	57342	-0-	-4441	-0-	687 1724 9	1	54931	2	N	1567	1693	1	159
06	57870 X	54187	-0-	-3683	-0-	667 1618 9	1	51902	2	N	1471	1502	1	127
07	55614 X	55209	-0-	-405	-0-	689 1668 9	1	52852	2	N	1516	1311	1	329
08	57350 X	53989	-0-	-3361	-0-	689 1687 9	1	51613	2	N	1534	1664	1	195
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291														
03	24273 X	23616	-0-	-657	-0-	1142 557 9	1	21917	2	Y	506	584	1	193
04	23490 X	21490	-0-	-2000	-0-	1076 499 9	1	19915	2	Y	454	432	1	211
05	23250 X	22138	-0-	-1112	-0-	1137 494 9	1	20507	2	Y	449	382	1	277
06	22860 X	20085	-0-	-2775	-0-	1072 435 9	1	18578	2	Y	395	445	1	224
07	23622 X	21605	-0-	-2017	-0-	1055 476 9	1	20074	2	Y	433	437	1	218
08	23622 X	20648	-0-	-2974	-0-	1122 462 9	1	19064	2	Y	420	427	1	210
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597														
03	69006 X	63486	-0-	-5520	-0-	762 836 9	1	61888	2	N	760	768	1	157
04	66780 X	59340	-0-	-7440	-0-	722 759 9	1	57859	2	N	690	740	1	104
05	67363 X	62655	-0-	-4708	-0-	739 802 9	1	61114	2	N	729	550	1	282
06	64290 X	58652	-0-	-5638	-0-	713 741 9	1	57198	2	N	674	729	1	222
07	64480 X	59753	-0-	-4727	-0-	737 746 9	1	58270	2	N	678	692	1	207
08	63488 X	58408	-0-	-5080	-0-	737 727 9	1	56944	2	N	661	735	1	130
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
03	30008 X	27102	-0-	-2906	-0-	1280 777 9	1	25045	2	Y	706	581	1	326
04	29040 X	25675	-0-	-3365	-0-	1249 712 9	1	23714	2	Y	647	668	1	303
05	28272 X	26137	-0-	-2135	-0-	1306 716 9	1	24115	2	Y	651	584	1	367
06	26910 X	23997	-0-	-2913	-0-	1243 638 9	1	22116	2	Y	580	822	1	123
07	27094 X	24917	-0-	-2177	-0-	1187 671 9	1	23059	2	Y	610	451	1	281
08	27094 X	25047	-0-	-2047	-0-	1320 683 9	1	23044	2	Y	621	790	1	111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
03	9889 X	9282	-0-	-607	-0-	1043 167 9	8072 2	Y	152	248 1	3 8	95				
04	9600 X	9308	-0-	-292	-0-	1078 133 9	8097 2	Y	121	3 8		213				
05	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	1256 156 9	8930 2	Y	142	244 1	2 8	109				
06	9600 X	7507	-0-	-2093	-0-	904 96 9	6507 2	Y	87	4 8		192				
07	9610 X	8675	-0-	-935	-0-	554 123 9	7998 2	Y	112	182 1	1 8	121				
08	10354 X	8718	-0-	-1636	-0-	601 138 9	7979 2	Y	125	58 1	4 8	184				
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235																
03	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	1649 450 9	24971 2	Y	409	492 1	5 8	195				
04	26460 X	25816	-0-	-644	-0-	1610 440 9	23766 2	Y	400	295 1	2 8	298				
05	27435 X	26258	-0-	-1177	-0-	1812 458 9	23988 2	Y	416	485 1	4 8	225				
06	26550 X	24933	-0-	-1617	-0-	1662 435 9	22836 2	Y	395	306 1	3 8	311				
07	27435 X	25056	-0-	-2379	-0-	1751 428 9	22877 2	Y	389	608 1	2 8	90				
08	27063 X	24327	-0-	-2736	-0-	1727 422 9	22178 2	Y	384	297 1	1 8	176				
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359																
03	17670 X	12237	-0-	-5433	-0-	746 812 9	10679 2	N	738	773 1	2 8	207				
04	17100 X	16273	-0-	-827	-0-	887 1124 9	14262 2	N	1022	938 1	2 8	289				
05	17670 X	13912	-0-	-3758	-0-	866 928 9	12118 2	N	844	946 1	2 8	185				
06	14970 X	14851	-0-	-119	-0-	861 1027 9	12963 2	N	934	912 1	5 8	202				
07	16802 X	14220	-0-	-2582	-0-	923 955 9	12342 2	N	868	898 1	2 8	170				
08	16802 X	14377	-0-	-2425	-0-	882 974 9	12521 2	N	885	730 1	4 8	321				
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611																
03	20011 X	20011	-0-	-0-	-0-	1270 441 9	18300 2	Y	401	471 1	1 8	144				
04	24570 X	17757	-0-	-6813	-0-	1169 384 9	16204 2	Y	349	262 1	2 8	229				
05	25389 X	16161	-0-	-9228	-0-	1136 342 9	14683 2	Y	311	258 1	2 8	280				
06	24570 X	17451	-0-	-7119	-0-	1222 377 9	15852 2	Y	343	447 1	4 8	172				
07	22072 X	16284	-0-	-5788	-0-	1210 349 9	14725 2	Y	317	340 1		149				
08	20026 X	15935	-0-	-4091	-0-	1203 331 9	14401 2	Y	301	264 1		186				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																		
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-			1397 1018	1 9	27586	2	Y	925	939	1	4	8	124
04	27656 X	27656	-0-	-0-	-0-			1342 971	1 9	25343	2	Y	883	831	1	1	8	175
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

HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682																		
03	32457 X	24232	-0-	-8225	-0-			82 943	1 9	23207	2	Y	857	845	1	3	8	92
04	28123 X	28123	-0-	-0-	-0-			95 955	1 9	27073	2	Y	868	822	1	1	8	137
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

BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591																		
03	14880 X	13402	-0-	-1478	-0-			772 266	1 9	12364	2	Y	242	381	1	1	8	135
04	14400 X	12228	-0-	-2172	-0-			732 237	1 9	11259	2	Y	215	220	1	2	8	128
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

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651																		
03	80569 X	70779	-0-	-9790	-0-			70776	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	76290 X	67254	-0-	-9036	-0-			67251	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343																		
03	59463 X	59463	-0-	-0-	-0-			59460	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	55289 X	55289	-0-	-0-	-0-			55286	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	35495 X	33565	-0-	-1930	-0-	774 3	1 9	32788	2	N	3	3	8		-0-
04	34350 X	28082	-0-	-6268	-0-	641 3	1 9	27438	2	N	3	3	8		-0-
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-

DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467															
03	53072 X	48448	-0-	-4624	-0-	48446	2	2 9	N		2	2	8		-0-
04	51360 X	45795	-0-	-5565	-0-	45792	2	3 9	N		3	3	8		-0-
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-

MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078															
03	54374 X	44978	-0-	-9396	-0-	1347 490	1 9	43141	2	Y	445	369	1		211
04	51870 X	47433	-0-	-4437	-0-	1495 503	1 9	45435	2	Y	457	460	1	7 8	201
05	50964 X	46079	-0-	-4885	-0-	1578 502	1 9	43999	2	Y	456	474	1	6 8	177
06	49320 X	43035	-0-	-6285	-0-	1450 473	1 9	41112	2	Y	430	384	1	8 8	215
07	50964 X	42936	-0-	-8028	-0-	1388 473	1 9	41075	2	Y	430	474	1	3 8	168
08	49011 X	42050	-0-	-6961	-0-	1481 460	1 9	40109	2	Y	418	281	1		305

WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381															
03	60388 X	44794	-0-	-15594	-0-	1338 644	1 9	42812	2	Y	585	388	1	6 8	324
04	57570 X	46722	-0-	-10848	-0-	1471 642	1 9	44609	2	Y	584	668	1	4 8	236
05	54064 X	44373	-0-	-9691	-0-	1522 616	1 9	42235	2	Y	560	473	1	4 8	319
06	52320 X	41284	-0-	-11036	-0-	1394 563	1 9	39327	2	Y	512	730	1	3 8	98
07	54064 X	41356	-0-	-12708	-0-	1432 580	1 9	39344	2	Y	527	454	1	11 8	160
08	48267 X	40441	-0-	-7826	-0-	1428 547	1 9	38466	2	Y	497	453	1	3 8	201

SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461															
03	74059 X	64544	-0-	-9515	-0-	64540	2	4 9	N		4	4	8		-0-
04	69600 X	62538	-0-	-7062	-0-	62535	2	3 9	N		3	3	8		-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
03	22227 X	18660	-0-	-3567	-0-	1432	1	15586	2	Y	1394	1438	1	299
						109	4	1533	9					
04	20010 X	17111	-0-	-2899	-0-	1398	1	14277	2	Y	1245	1209	1	335
						66	4	1370	9					
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					
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736														
03	24800 X	21246	-0-	-3554	-0-	1628	1	18028	2	Y	1329	1454	1	222
						128	4	1462	9					
04	22650 X	19950	-0-	-2700	-0-	1622	1	16891	2	Y	1234	1060	1	389
						80	4	1357	9					
05	23405 X	20172	-0-	-3233	-0-	1702	1	17031	2	Y	1230	1416	1	197
						86	4	1353	9					
06	21090 X	16541	-0-	-4549	-0-	1153	1	14234	2	Y	961	853	1	298
						97	4	1057	9					
07	21638 X	19024	-0-	-2614	-0-	855	1	16813	2	Y	1182	1267	1	209
						56	4	1300	9					
08	21235 X	18448	-0-	-2787	-0-	838	1	16247	2	Y	1184	915	1	472
						61	4	1302	9					
WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481														
03	35464 X	27936	-0-	-7528	-0-	27935	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	32520 X	26116	-0-	-6404	-0-	26115	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996														
03	32798 X	27833	-0-	-4965	-0-	1628	1	26204	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	31740 X	26109	-0-	-5631	-0-	1599	1	24508	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
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							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	39215 X	26930	-0-	-12285	-0-	1575	1 9	25352	2	N	3	3	8		-0-
04	37950 X	24829	-0-	-13121	-0-	1521	1 9	23306	2	N	2	2	8		-0-
05	39215 X	23476	-0-	-15739	-0-	1109	1 9	22364	2	N	3	3	8		-0-
06	28890 X	23093	-0-	-5797	-0-	975	1 9	22116	2	N	2	2	8		-0-
07	27838 X	22679	-0-	-5159	-0-	986	1 9	21692	2	N	1	1	8		-0-
08	26939 X	21050	-0-	-5889	-0-	952	1 9	20097	2	N	1	1	8		-0-
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996															
03	34038 X	24304	-0-	-9734	-0-	1641	1 9	21812	2	Y	774	814	1		270
04	32940 X	27006	-0-	-5934	-0-	1676	1 9	24433	2	Y	815	855	1	1 8	229
05	32891 X	26912	-0-	-5979	-0-	1810	1 9	24254	2	Y	771	703	1		297
06	31830 X	20998	-0-	-10832	-0-	1328	1 9	18932	2	Y	671	655	1	1 8	312
07	30659 X	24681	-0-	-5978	-0-	1454	1 9	22522	2	Y	641	645	1		308
08	27900 X	24045	-0-	-3855	-0-	1456	1 9	21785	2	Y	731	849	1		190
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665															
03	21173 X	18026	-0-	-3147	-0-	1296	1 9	16011	2	Y	654	735	1	2 8	301
04	20070 X	16990	-0-	-3080	-0-	1133	1 9	15244	2	Y	557	656	1	2 8	200
05	20026 X	16957	-0-	-3069	-0-	1228	1 9	15115	2	Y	558	451	1	6 8	301
06	18570 X	15157	-0-	-3413	-0-	1016	1 9	13590	2	Y	501	462	1	1 8	339
07	18910 X	15842	-0-	-3068	-0-	1015	1 9	14270	2	Y	506	609	1	7 8	229
08	18011 X	14484	-0-	-3527	-0-	966	1 9	13027	2	Y	446	407	1	2 8	266
BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11785 - 19363															
03	43121 X	42963	-0-	-158	-0-	1406	1 9	38579	2	Y	2707	2681	1	26 8	413
04	41730 X	39444	-0-	-2286	-0-	1148	1 9	35600	2	Y	2451	2459	1	20 8	385
05	44981 X	40131	-0-	-4850	-0-	992	1 9	36393	2	Y	2496	2468	1	12 8	401
06	43530 X	37810	-0-	-5720	-0-	964	1 9	34327	2	Y	2290	2238	1	36 8	417
07	44981 X	37836	-0-	-7145	-0-	1004	1 9	34393	2	Y	2217	2245	1	11 8	378
08	42966 X	36486	-0-	-6480	-0-	963	1 9	33171	2	Y	2138	2166	1	23 8	327

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295														
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
03	45725 X	40377	-0-	-5348	-0-	1354 2074	1 9	36949	2 Y	1885	1914	1		333
04	44250 X	37205	-0-	-7045	-0-	1110 1862	1 9	34233	2 Y	1693	1539	1		487
05	44764 X	37462	-0-	-7302	-0-	955 1877	1 9	34630	2 Y	1706	1741	1	1 8	451
06	40980 X	35026	-0-	-5954	-0-	921 1716	1 9	32389	2 Y	1560	1524	1	1 8	486
07	41478 X	35218	-0-	-6260	-0-	959 1701	1 9	32558	2 Y	1546	1696	1	1 8	335
08	40362 X	33954	-0-	-6408	-0-	919 1629	1 9	31406	2 Y	1481	1469	1		347
BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 25161														
03	82491 X	43517	-0-	-38974	-0-	655 2624	1 9	40238	2 N	2385	2348	1	2 8	209
04	76290 X	57531	-0-	-18759	-0-	562 3215	1 9	53754	2 N	2923	2910	1	3 8	219
05	76694 X	64287	-0-	-12407	-0-	1975 3546	1 9	58766	2 N	3224	3204	1	2 8	237
06	71190 X	57648	-0-	-13542	-0-	2221 3324	1 9	52103	2 N	3022	3055	1	10 8	194
07	67522 X	67522	-0-	-0-	-0-	1526 4059	1 9	61937	2 N	3690	3612	1	8 8	264
08	65307 X	65307	-0-	-0-	-0-	1528 3676	1 9	60103	2 N	3342	3436	1	15 8	155
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972														
03	119071 X	102816	-0-	-16255	-0-	400 2190	1 9	100226	2 Y	1991	2090	1	13 8	193
04	114990 X	91032	-0-	-23958	-0-	371 1954	1 9	88707	2 Y	1776	1670	1	11 8	288
05	114669 X	92280	-0-	-22389	-0-	389 1993	1 9	89898	2 Y	1812	1961	1	6 8	133
06	106740 X	88023	-0-	-18717	-0-	378 1904	1 9	85741	2 Y	1731	1586	1	16 8	262
07	103199 X	87445	-0-	-15754	-0-	386 1871	1 9	85188	2 Y	1701	1631	1	6 8	326
08	102827 X	81996	-0-	-20831	-0-	373 1769	1 9	79854	2 Y	1608	1805	1	11 8	118
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518														
03	70401 X	63191	-0-	-7210	-0-	2023 3291	1 9	57877	2 Y	2992	3017	1	1 8	412
04	67620 X	57478	-0-	-10142	-0-	1623 2928	1 9	52927	2 Y	2662	2734	1	1 8	339
05	69874 X	57600	-0-	-12274	-0-	1375 3002	1 9	53223	2 Y	2729	2625	1	1 8	442
06	64620 X	53374	-0-	-11246	-0-	1316 2696	1 9	49362	2 Y	2451	2567	1		326
07	65813 X	53142	-0-	-12671	-0-	1360 2657	1 9	49125	2 Y	2415	2414	1		327
08	63178 X	50650	-0-	-12528	-0-	1305 2539	1 9	46806	2 Y	2308	2314	1	1 8	320

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				//CONT.//	301273												
LESSARD-JIMENEZ AW-B				WELL #:	2H	RRCID ->	294977	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11984	-	25011		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
03	119350 X	107037	-0-	-12313	-0-	1004 3126	1 9	102907	2	Y	2842	2795	1			328	
04	115500 X	97489	-0-	-18011	-0-	977 2785	1 9	93727	2	Y	2532	2687	1			173	
05	119350 X	97644	-0-	-21706	-0-	1031 2807	1 9	93806	2	Y	2552	2484	1	1	8	240	
06	110730 X	93605	-0-	-17125	-0-	996 2699	1 9	89910	2	Y	2454	2498	1			196	
07	109802 X	93199	-0-	-16603	-0-	1021 2687	1 9	89491	2	Y	2443	2339	1	1	8	299	
08	107043 X	91008	-0-	-16035	-0-	1043 2616	1 9	87349	2	Y	2378	2357	1	1	8	319	
J-TATE				WELL #:	1H	RRCID ->	295572	COMPL. DATE	06/11/2023	TOTAL	DEPTH	13772	PERF.12885	-	23725		
03	254944 X	243829	-0-	-11115	-0-	243820	2	9	9	N	8	8	8			-0-	
04	246720 X	230874	-0-	-15846	-0-	230861	2	13	9	N	12	12	8			-0-	
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-	
DUTYS CREEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	295609	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL	DEPTH	14303	PERF.14257	-	22722		
03	39680 X	35387	-0-	-4293	-0-	1339 1559	1 9	32489	2	N	1417	1333	1	4	8	254	
04	36090 X	32891	-0-	-3199	-0-	1236 1383	1 9	30272	2	N	1257	1315	1	7	8	189	
05	37293 X	34581	-0-	-2712	-0-	1332 1382	1 9	31867	2	N	1256	1129	1	7	8	309	
06	34740 X	32665	-0-	-2075	-0-	1273 1250	1 9	30142	2	N	1136	1291	1	10	8	144	
07	35402 X	34357	-0-	-1045	-0-	1326 1256	1 9	31775	2	N	1142	1063	1	11	8	212	
08	35402 X	34619	-0-	-783	-0-	1332 1184	1 9	32103	2	N	1076	1104	1	7	8	177	
J-TATE-DAHMANN 2H AW				WELL #:	2H	RRCID ->	296058	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL	DEPTH	13772	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
J-TATE-DAHMANN 1H AW				WELL #:	1H	RRCID ->	296076	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL	DEPTH	13831	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
HIELSCHER WELL #: 3H RRCID -> 296102 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12816 - 22951															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
03	99324 X	82742	-0-	-16582	-0-	167 1319	1 9	81256	2	Y	1199	1146	1	6 8	300
04	96120 X	76144	-0-	-19976	-0-	162 1175	1 9	74807	2	Y	1068	1130	1	11 8	227
05	93961 X	75476	-0-	-18485	-0-	167 1129	1 9	74180	2	Y	1026	1136	1	4 8	113
06	87270 X	71627	-0-	-15643	-0-	162 1106	1 9	70359	2	Y	1005	906	1	5 8	207
07	87172 X	71314	-0-	-15858	-0-	32 1135	1 9	70147	2	Y	1032	1099	1	1 8	139
08	82739 X	65154	-0-	-17585	-0-	64119	2	1035	9	Y	941	897	1	1 8	182
HIELSCHER WELL #: 6H RRCID -> 296206 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12958 - 19059															
03	36642 X	27024	-0-	-9618	-0-	92 1146	1 9	25786	2	Y	1042	1008	1	4 8	112
04	35460 X	24860	-0-	-10600	-0-	88 1240	1 9	23532	2	Y	1127	1060	1	2 8	177
05	32178 X	25522	-0-	-6656	-0-	104 1162	1 9	24256	2	Y	1056	1115	1	2 8	116
06	26160 X	25161	-0-	-999	-0-	97 1177	1 9	23887	2	Y	1070	1130	1	5 8	51
07	34104 X	34104	-0-	-0-	-0-	528 1348	1 9	32228	2	Y	1225	1167	1	4 8	105
08	34430 X	34430	-0-	-0-	-0-	835 1329	1 9	32266	2	Y	1208	1153	1	6 8	154
HIELSCHER WELL #: 4H RRCID -> 296245 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 12939 PERF.12986 - 22403															
03	96751 X	74781	-0-	-21970	-0-	167 768	1 9	73846	2	Y	698	767	1		217
04	87540 X	67324	-0-	-20216	-0-	162 690	1 9	66472	2	Y	627	735	1	1 8	108
05	85963 X	69122	-0-	-16841	-0-	167 629	1 9	68326	2	Y	572	564	1	3 8	113
06	79260 X	62162	-0-	-17098	-0-	162 578	1 9	61422	2	Y	525	531	1	6 8	101
07	75268 X	59613	-0-	-15655	-0-	32 585	1 9	58996	2	Y	532	526	1	1 8	106
08	74772 X	55925	-0-	-18847	-0-	55372	2	553	9	Y	503	359	1	4 8	246
HIELSCHER WELL #: 7H RRCID -> 296271 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13289 - 19600															
03	28892 X	28814	-0-	-78	-0-	100 1363	1 9	27351	2	Y	1239	1217	1	5 8	133
04	27960 X	22409	-0-	-5551	-0-	78 990	1 9	21341	2	Y	900	883	1	1 8	149
05	28551 X	22376	-0-	-6175	-0-	94 1159	1 9	21123	2	Y	1054	1086	1	2 8	115
06	27870 X	21893	-0-	-5977	-0-	86 1161	1 9	20646	2	Y	1055	1115	1	5 8	50
07	28799 X	25690	-0-	-3109	-0-	396 1176	1 9	24118	2	Y	1069	1024	1	3 8	92
08	28799 X	27535	-0-	-1264	-0-	679 634	1 9	26222	2	Y	576	586	1	3 8	79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
HIELSCHER WELL #: 5H RRCID -> 296427 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13896 - 18956															
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	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								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030															
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	415	2	51	9	N	46				114
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	439	2	51	9	N	46				160
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
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753															
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4546	2	207	9	N	188	173	1		224
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3985	2	166	9	N	151	179	1	1 8	195
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	1 8	49
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954															
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1565	2	58	9	N	53	1	8		197
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2114	2	42	9	N	38	176	1	1 8	58
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
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235															
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186															
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-	290	1		117
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	794	2	40	9	N	36				153
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				217
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010															
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-				279
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-				279
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990														
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553														
M	ALLOW 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
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			50
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			50
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

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383														
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			1
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			1
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534														
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1														
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9	N	19			39
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	237	2	13	9	N	12			51
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

WEICHERT, THEODORE WELL #: 1 RRCID -> 295812 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8282 - 8394														
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KOUATLI, AIMAN M. 476360 RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046														
FRANKIE WELL #: 3H														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			113
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
LEEXUS OIL LLC 495350												
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519												
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	40 1	1067 2	N	35			59
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	39 9	1061 2	N	48	84 1		23
05	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	53 9	957 2	N	29			52
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	34 1	918 2	N	162	180 1		34
07	1178 N	970	-0-	-208	-0-	32 9	902 2	N	34			68
08	1023 N	950	-0-	-73	-0-	32 1	883 2	N	32	75 1		25
						35 9						
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903												
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	13 1	351 2	N	46	82 1	1 8	128
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	51 9	491 2	N	33			161
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	18 1	440 2	N	25	2 8		184
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36 9	377 2	N	31	2 8		213
07	558 N	500	-0-	-58	-0-	15 1	483 2	N	-0-	194 1		19
08	496 N	365	-0-	-131	-0-	28 9	258 2	N	88	85 1	1 8	21
						13 1						
						34 9						
						17 1						
						10 1						
						97 9						
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308												
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7 1	189 2	N	20			65
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22 9	204 2	N	11			76
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	162 2	N	9			85
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 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-	10 9	125 2	N	6			31
						4 1						
						18 9						
						5 1						
						7 9						
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	500			N	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	500			N	-0-			5
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
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455			N	229	191 1	2 8	186
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455			N	159	293 1		52
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	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	103	58 1	1 8	98

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
LEEUXS OIL LLC				//CONT.// 495350															
HARRIS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	171280	COMPL.	DATE	10/05/1998	TOTAL	DEPTH	11936	PERF.	11715 - 15370			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-					26
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-				2	1	42	2	N	-0-				26
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
RAMSEY-LYONS				WELL #:		1	RRCID ->	172172	COMPL.	DATE	08/28/1998	TOTAL	DEPTH	11711	PERF.	10977 - 10994			
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-							N	25					38
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-				25	1	472	2	N	27				65
										30	9								
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-				26	1	491	2	N	20				85
										22	9								
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-				22	1	415	2	N	7				92
										8	9								
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-				22	1	420	2	N	17	96	1		13
										19	9								
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-				26	1	498	2	N	17				30
										19	9								
WATT-COLVIN				WELL #:		1	RRCID ->	173743	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9177	PERF.	8867 - 9079			
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-				2	1	46	2	N	-0-				69
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-				2	1	51	2	N	-0-				69
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
SCHOENEMANN UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	197819	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9922 - 10578			
03	0	W	70	-0-	70	15559				3	1	67	2	Y	-0-				110
04	0	W	95	-0-	95	15654				3	1	92	2	Y	-0-				110
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
										1	9								
ETZEL UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	202202	COMPL.	DATE	05/03/2004	TOTAL	DEPTH	11841	PERF.	11699 - 16094			
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-				21	2			N	-0-				110
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-				1	1	19	2	N	-0-				110
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350											
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10184 - 10286											
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654											
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	N	-0-	102
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	156 2	N	-0-	102
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	171 2	N	-0-	102
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	163 2	N	-0-	102
07	155 N	109	-0-	-0-	-46	-0-	4 1	105 2	N	-0-	102
08	155 N	66	-0-	-0-	-89	-0-	3 1	63 2	N	-0-	102
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10000 - 10854											
03	0 W	-0-	-0-	-0-	12511	-0-			N	2	85
04	0 W	-0-	-0-	-0-	12511	-0-			N	-0-	85
05	0 W	-0-	-0-	-0-	12511	-0-			N	-0-	85
06	0 W	1308	-0-	1308	13819	-0-	31 1	1277 2	N	-0-	85
07	0 W	4961	-0-	4961	18780	-0-	69 1	4892 2	N	-0-	85
08	0 W	389	-0-	389	19169	-0-	14 1	375 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											
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	4
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15 2		N	-0-	4
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2	2 9	N	2	6
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8 2		N	-0-	6
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	6
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	39 9	N	35	41
JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
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-
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10722 - 11083														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081														
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	279	2	15	9	N	14			186
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	279	2	10	9	N	9			195
05	496 N	291	-0-	-205	-0-	290	2	1	9	N	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
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250														
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3350	2	51	9	N	46			169
04	2670 X	2581	-0-	-89	-0-	2536	2	45	9	N	41	180	1	29
05	3379 X	2530	-0-	-849	-0-	2497	2	33	9	N	30		8	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
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587														
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	497	371	1	161
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	330	359	1	132
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
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 10255 - 14772														
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			158
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			158
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-			158
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	5	158
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955														
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			2
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			2
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C COND PROD	EOM BALANCE	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465																
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2				N	-0-	137
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2				N	-0-	137
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2				N	-0-	137
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9		N	1	137
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2				N	-0-	137
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2				N	-0-	137
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A																
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2				N	-0-	58
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9		N	5	63
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2				N	-0-	63
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9		N	2	65
07	1023	N	722	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9		N	2	67
*08	1209	N	42	-0-	-1167	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-	41
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435																
03	2666	X	1500	-0-	-1166	-0-	-0-	-0-	1469	2	31	9		N	28	74
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3415	2	32	9		N	29	103
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3727	2	35	9		N	32	135
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	2	32	9		N	29	164
07	3565	X	2261	-0-	-1304	-0-	-0-	-0-	2232	2	29	9		N	26	190
08	3751	X	2256	-0-	-1495	-0-	-0-	-0-	2231	2	25	9		N	23	213
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345																
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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														
03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	279 1	4563 2	N		50				95
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	55 9 261 1	3548 2	N		31	1 8			125
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	34 9 279 1	3654 2	N		29				154
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	32 9 270 1	3399 2	N		34				188
07	3689 X	3436	-0-	-253	-0-	37 9 279 1	3131 2	N		24	173 1			39
08	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	26 9 3315 2	1 9	N		1				40
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF. 11032 - 10406														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147														
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1471 2	26 9	N		24	2 8			164
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300 2	6 9	N		5	2 8			167
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
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490														
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025														
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075														
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1060 2	37 9	N		34				129
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	886 2	24 9	N		22				151
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767																	
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
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2	31	9	N	28	1	8			197
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2	15	9	N	14	183	1			28
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	13	9	N	12					40
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2	20	9	N	18	2	8			56
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2	17	9	N	15	1	8			70
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2	9	9	N	8					78

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652																	
03	2731 N	2658	-0-	-73	-0-	-0-	2624	2	34	9	N	31					164
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2	41	9	N	37					201
05	2201 X	1419	-0-	-782	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					201
06	2130 X	1216	-0-	-914	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					201
07	2201 X	1354	-0-	-847	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					201
08	2201 X	1612	-0-	-589	-0-	-0-	1582	2	30	9	N	27	185	1			43

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145																	
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485																	
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	N	14					69
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2	12	9	N	11					80
05	899 N	561	-0-	-338	-0-	-0-	550	2	11	9	N	10					90
06	780 N	518	-0-	-262	-0-	-0-	508	2	10	9	N	9					99
07	620 N	417	-0-	-203	-0-	-0-	417	2			N	-0-					99
08	558 N	334	-0-	-224	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2					101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			2 8	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11171 - 13846									
03	3100 N	2493	-0-	-607	211	2493	2		38
04	1640 N	1429	-0-	-211	-0-	1429	2		38
05	2449 X	1340	-0-	-1109	-0-	1340	2		38
06	2370 X	1364	-0-	-1006	-0-	1364	2		38
07	2449 X	1461	-0-	-988	-0-	1461	2		38
08	2449 X	1442	-0-	-1007	-0-	1442	2		38
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106									
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		94
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				94
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		94
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				94
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 5	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 5	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
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423									
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1374	2	31 9	16
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1081	2	28 9	40
05	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	992	2	24 9	62
06	1110 N	899	-0-	-211	-0-	879	2	20 9	7
07	1147 N	935	-0-	-212	-0-	914	2	21 9	26
*08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	916	2	22 9	46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	10 N	9	-0-	-1	-0-		9	2		N	-0-		140
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		3	2	2	9	2		142
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		8	2	2	9	2		144
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		144
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-		14	2	2	9	2		146
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-	146 7	-0-
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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													
03	620 N	597	-0-	-23	-0-		465	1	132	2	N	-0-	36
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-		450	1	121	2	N	1	36
							1	9					
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
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 10552 - 11432													
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		155
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-	155
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	151
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-	151
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700													
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1069	2	86	9	N	78	194
04	1320 N	1148	-0-	-172	-0-		1100	2	48	9	N	44	48
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	111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1											RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525							
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
03		39 N		39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-					141
04		260 N		260	-0-	-0-	-0-		258 2		2 9	N	2					143
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
STECH-PETER UNIT WELL #: 1											RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336							
03		589 N		494	-0-	-95	-0-		494 2			N	-0-					94
04		502 N		502	-0-	-0-	-0-		502 2			N	-0-					94
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
KAISER WELL #: 1											RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
JENSEN ESTATE WELL #: 2											RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1											RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF. 11061 - 15425							
03		1648 N		1648	-0-	-0-	-0-		1623 2		25 9	N	23					83
04		840 N		-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					83
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
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1											RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 10450 - 14398							
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04		1570 X		1570	-0-	-0-	-0-		1228 2		342 9	N	311	188 1				203
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
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H											RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF. 11172 - 13589							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5		102
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1191	2	23	9	N	21		123
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
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768													
03	3100 N	4868	-0-	1768	1768	4645	2	223	9	N	203	195 1 1 8	173
04	3000 N	6763	-0-	3763	5531	6470	2	293	9	N	266	371 1 1 8	67
05	3100 N	5208	-0-	2108	7639	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
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802													
03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	5449	2	811	9	N	737	736 1	244
04	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	6838	2	608	9	N	553	559 1 1 8	237
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
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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													
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1365	2	273	9	N	248	185 1	148
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	876	2	200	9	N	182	193 1	137
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
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702													
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4611	2	304	9	N	276	357 1	116
04	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4751	2	279	9	N	254	172 1	198
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
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875													
03	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1806	2	25	9	N	23		69
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	N	19		88
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213														
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	333	2	4	9	N	4		93
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	416	2	2	9	N	2		95
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
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124														
03	2263	N	1678	-0-	-585	-0-	1572	2	106	9	N	96	179 1 22 8	77
04	2190	N	2072	-0-	-118	-0-	1988	2	84	9	N	76	10 8	143
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 6 8	82
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2157	2	86	9	N	78	13 8	147
08	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1577	2	57	9	N	52	4 8	195
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
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
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123														
03	14B2	EXT	112	-0-	112	-0-	110	2	2	9	Y	2		120
04	14B2	EXT	39	-0-	39	-0-	162	2			Y	-0-		120
05	14B2	EXT	12	-0-	12	-0-	174	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
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653														
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2775	2	42	9	N	38		148
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	N	1		149
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
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925														
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5499	2	147	9	N	134		208
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5339	2	162	9	N	147	330 1 1 8	24
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-			126 2			N	-0-						158
04		150 N	103	-0-	-47	-0-			103 2			N	-0-						158
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
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455																			
03		3410 X	2407	-0-	-1003	-0-			2257 2	150	9	N	136						170
04		3300 X	3061	-0-	-239	-0-			2903 2	158	9	N	144	181	1				133
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	1	8		32
07		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-						N	-0-						32
08		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-			4380 2	246	9	N	224	183	1				73
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882																			
03		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-			1323 2	72	9	N	65	2	8				208
04		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-			1251 2	53	9	N	48	2	8				254
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
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715																			
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-						47
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	1	5	19	6		27
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
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927																			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
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
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790																			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
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
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060																			
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-			1095 2	47	9	N	43						133
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			1002 2	13	9	N	12						145
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

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 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	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-				31	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-				31	
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	
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272														
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	259	2	N	118	167	1		161	
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	42	2	N	53	174	1		40	
05	637 X	637	-0-	-0-	-0-	496	2	N	128				168	
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	515	2	N	106	178	1		96	
07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	167	2	N	12				108	
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	490	2	N	163	178	1		93	
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044														
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	465	1	N	66				176	
						73	9							
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	450	1	N	60				236	
						66	9							
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	465	1	N	128	191	1	2 8	171	
						141	9							
06	1050 N	730	-0-	-320	-0-	450	1	N	48				219	
						53	9							
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	465	1	N	56	178	1	1 8	96	
						62	9							
08	1116 N	576	-0-	-540	-0-	484	2	N	84	1	8		179	
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455														
03	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	558	1	N	435	558	1	1 8	71	
						479	9							
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	540	1	N	258	182	1	1 8	146	
						284	9							
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	539	1	N	196	179	1	3 8	160	
						216	9							
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	492	1	N	180	173	1	2 8	165	
						198	9							
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	544	1	N	162	157	1	1 8	169	
						178	9							
08	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	517	1	N	153	169	1	2 8	151	
						168	9							
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027														
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-				143	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-				143	
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	N	1	1	5		143	
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-				143	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					89	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	59	1	1	5	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	
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	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																	
03	4247 X	3200	-0-	-1047	-0-	3200	2			N	-0-					202	
04	4110 X	2912	-0-	-1198	-0-	2760	2	152	9	N	138	183	1			157	
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	
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
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	
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707																	
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	539	2	61	9	N	55					142	
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					142	
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	
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389																	
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					138	
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					138	
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	
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678																	
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1310	2	146	9	N	133	320	1	1	8	24	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24	
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	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-	101	1	1 5	26
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-				26
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
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010															
03	403 N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-	133	1		32
04	510 N	185	-0-	-325	-0-	185	2			N	-0-				32
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
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172															
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1307	2	143	9	N	130	178	1		64
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1398	2	43	9	N	39				103
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
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540															
03	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6566	2	35	9	N	32	188	1		19
04	3960 X	2763	-0-	-1197	-0-	2744	2	19	9	N	17				36
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
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760															
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3530	2	201	9	N	183	186	1	1 8	47
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3095	2	176	9	N	160	1	8		206
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
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450															
03	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			N	-0-				188
04	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-	161	1	1 5	26
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
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174															
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900														
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
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	272	2	62	9	N	56	1 8		136
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	236	2	43	9	N	39	1 8		174
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
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163														
03	726 X	726	-0-	-0-	-0-	646	2	80	9	N	73	179 1	1 8	31
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
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
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
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
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	N	5	75 1		31
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			31
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
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
OLDENBURG C WELL #: 4										RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1022 2		3 9	N		3		1 8			168		
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-		802 2		6 9	N		5		1 8			172		
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		
HUBERT UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
STELLA UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LUCKY										WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020	
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-		21 2		35 9	N		32					94		
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-		16 2		32 9	N		29					123		
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		
SOWELL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088	
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-		567 2				N	-0-					-0-		
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 2				N	-0-					-0-		
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-		
TOURMALINE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781	
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						N	-0-					178		
04	2430 X	2222	-0-	-208	-0-		2161 2		61 9	N		55					233		
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		

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 421

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	558 1	2293 2	N		53	184 1	10 8		60
04	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	540 1	1973 2	N		47	7 8			100
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	444 1	2457 2	N		47	3 8			144
06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	417 1	2014 2	N		44	3 8			185
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	470 1	1458 2	N		37	181 1	7 8		34
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	246 1	1661 2	N		35	4 8			65
						39 9								
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065														
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-				135
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2			N	-0-				135
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
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325														
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	968 1	556 2	N		10				114
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	960 1	1458 2	N		17	1 8			130
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	992 1	1636 2	N		16	1 8			145
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	960 1	1491 2	N		13				158
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	992 1	1497 2	N		15				173
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	992 1	1544 2	N		12				185
						13 9								
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606														
03	2077 N	1838	-0-	-239	-0-	1838 2			N	-0-				-0-
04	1980 N	1425	-0-	-555	-0-	1425 2			N	-0-				-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253													
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	432	2	13	9	N	12	58 1	26
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2		28
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

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885													
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	528	2	22	9	N	20		127
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	477	2	17	9	N	15		142
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

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380													
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3121	2	45	9	N	41		210
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3035	2	21	9	N	19	186 1	43
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

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289													
03	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	217	1	7603	2	N	264	176 1 1 8	140
						290	9						
04	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	210	1	6573	2	N	221	174 1	187
						243	9						
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						

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060													
03	2883 N	2663	-0-	-220	-0-	2649	2	14	9	N	13	3 8	100
04	3000 N	3305	-0-	305	305	3301	2	4	9	N	4	4 8	100
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ORLANDO UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 150978															
COMPL. DATE 07/24/2004															
TOTAL DEPTH 15836															
PERF.11690 - 15836															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-				106
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				106
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
WICKEL UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 150986															
COMPL. DATE 10/26/1994															
TOTAL DEPTH 14480															
PERF.10420 - 14480															
03	7564 X	5140	-0-	-2424	-0-	4823	2	317	9	N	288	360	1	1 8	68
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	2				70
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
BEARD OL															
WELL #: 1H															
RRCID -> 150988															
COMPL. DATE 08/07/1994															
TOTAL DEPTH 15326															
PERF.11972 - 15326															
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1				89
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1	1	8		89
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
EILERS															
WELL #: 2H															
RRCID -> 151116															
COMPL. DATE 07/16/1994															
TOTAL DEPTH 13062															
PERF.11016 - 13062															
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	592	2	15	9	N	14				163
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20				183
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
MOORE															
WELL #: 1H															
RRCID -> 151227															
COMPL. DATE 09/06/1994															
TOTAL DEPTH 15945															
PERF.12615 - 15945															
03	3100 N	3168	-0-	68	68	3167	2	1	9	N	1				24
04	3000 N	3476	-0-	476	544	3452	2	24	9	N	22				46
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
ELMS-RICKS															
WELL #: 1RE															
RRCID -> 151332															
COMPL. DATE 08/29/2002															
TOTAL DEPTH 15853															
PERF.11833 - 16340															
03	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				52
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				52
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
FARMER															
WELL #: 1															
RRCID -> 151455															
COMPL. DATE 01/24/1982															
TOTAL DEPTH 12160															
PERF.11135 - 11141															
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5			143
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2			145
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
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484															
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	557	2	74	9	N	67	4	8	153
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	375	2	41	9	N	37	3	8	187
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	47
07		434 N	138	-0-	-296	-0-	125	2	13	9	N	12		1 8	59
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	395	2	10	9	N	9	1	8	67
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680															
03		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2347	2	78	9	N	71	148	1	35
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1978	2	72	9	N	65	8	8	92
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	29
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1773	2	56	9	N	51	6	8	74
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	8	74
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			55
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
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700															
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			63
04		360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-			63
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
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216															
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	985	2	118	9	N	107	185	1	123
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1200	2	99	9	N	90	1	8	212
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1125	2	81	9	N	74	184	1	101
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1217	2	92	9	N	84		1 8	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
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			17
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			17
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
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820														
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-
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776														
03	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
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-
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532														
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1			25
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1			26
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
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793														
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	N	7			155
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9	N	5			160
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550										CAPACITY					CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																						
EUREKA UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	152723	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	11560	-	14600
M	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
03		248	N	246	-0-		-2	-0-				246	2			N	-0-	63	1	4	5	26
04		240	N	187	-0-		-53	-0-				187	2			N	-0-					26
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

JONES UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	152725	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL	DEPTH	15557	PERF.	11490	-	15557
03		1822	N	1822	-0-		-0-	-0-				1772	2	50	9	N	45					175
04		1734	N	1734	-0-		-0-	-0-				1688	2	46	9	N	42					217
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

WOLFF UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	152743	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL	DEPTH	15605	PERF.	11640	-	15605
03		135	N	135	-0-		-0-	-0-				135	2			N	-0-					64
04		90	N	6	-0-		-84	-0-				6	2			N	-0-					64
05		146	N	146	-0-		-0-	-0-				146	2			N	-0-					64
06		120	N	-0-	-0-		-120	-0-				-0-	2			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

WAGNER UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	152744	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL	DEPTH	16280	PERF.	11753	-	16280
03		186	N	143	-0-		-43	-0-				142	2	1	9	N	1	83	1			28
04		150	N	109	-0-		-41	-0-				109	2			N	-0-					28
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

QUINN-PERKINS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	152768	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL	DEPTH	16470	PERF.	12512	-	16470
03		3487	X	3487	-0-		-0-	-0-				3487	2			N	-0-					44
04		3030	X	2069	-0-		-961	-0-				2069	2			N	-0-					44
05		2666	X	2032	-0-		-634	-0-				2032	2			N	-0-					44
06		3360	X	1922	-0-		-1438	-0-				1922	2			N	-0-					44
07		3472	X	1903	-0-		-1569	-0-				1903	2			N	-0-					44
08		3472	X	1745	-0-		-1727	-0-				1745	2			N	-0-					44

EMERALD UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	152964	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL	DEPTH	15175	PERF.	10665	-	15175
03		5084	X	-0-	-0-		-5084	-0-				-0-				N	-0-					121
04		4320	X	2175	-0-		-2145	-0-				2041	2	134	9	N	122	189	1			54
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	7	8	47
07		15167	X	15167	-0-		-0-	-0-				14165	2	1002	9	N	911	761	1	3	8	194
08		15293	X	15293	-0-		-0-	-0-				14359	2	934	9	N	849	938	1	4	8	101

MCCALL UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	153161	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL	DEPTH	15997	PERF.	12440	-	15997
03		0	A	-0-	-0-		-0-	-0-				-0-				N	-0-					-0-
04		0		-0-	-0-		-0-	-0-				-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025																						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MOON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153168	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL	DEPTH	15620	PERF.12121	-	15620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	341	1	986	2	N	-0-			-0-	
04	1020 N	896	-0-	-124	-0-	330	1	566	2	N	-0-			-0-	
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-	
ANDERSON UPRC				WELL #:	1	RRCID ->	153234	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL	DEPTH	16706	PERF.13829	-	16706
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-	
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-			-0-	
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-	
STANLEY OL				WELL #:	1H	RRCID ->	153357	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL	DEPTH	15679	PERF.12950	-	15679
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-	
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
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-	
MICKAN				WELL #:	1H	RRCID ->	153380	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL	DEPTH	16541	PERF.12517	-	16541
03	3100 N	3759	-0-	659	659	3752	2	7	9	N	6	6 8		-0-	
04	910 N	251	-0-	-659	-0-	251	2			N	-0-			-0-	
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-	
WESTLANDS				WELL #:	1RE	RRCID ->	153402	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL	DEPTH	12163	PERF.12060	-	16432
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1614	2	17	9	N	15	2 8		122	
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	N	6			128	
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	9	9	N	8			139	
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	N	8			147	
CRAIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153695	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.12052	-	16200
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-			25	
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			25	
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	
MYERS CATTLE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153701	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL	DEPTH	15679	PERF.12660	-	15679
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-	
04	660 N	480	-0-	-180	-0-	480	2			N	-0-			-0-	
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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	18527 X	8387	-0-	-10140	-0-	8230	2	157	9	N	143	186	1	10 8	164
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7008	2	141	9	N	128	178	1	2 8	112
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
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610															
03	3100 N	4487	-0-	1387	1387	4480	2	7	9	N	6				133
04	2933 N	1546	-0-	-1387	-0-	1545	2	1	9	N	1				134
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
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123															
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-				-0-
04	2040 X	2024	-0-	-16	-0-	2024	2			N	-0-				-0-
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-
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434															
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-
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-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690															
03	806 N	563	-0-	-243	-0-	556	2	7	9	N	6				131
04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1990	2	20	9	N	18				149
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
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009															
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
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-
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444															
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2007	2	11	9	N	10				74
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	9	3	8		80
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
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-
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430														
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			38
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-10			48
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
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634														
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	95	1	1939	2	N	13	2	8	139
						14	9							
04	450 N	52	-0-	-398	-0-	45	1	6	2	N	1			140
						1	9							
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
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540														
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-
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
03	1953 X	319	-0-	-1634	-0-	319	2			N	-0-			60
04	660 X	187	-0-	-473	-0-	187	2			N	-0-	4	5	56
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	-0-	3662	2	7	9	N	6			161
08	3100 N	6497	-0-	3397	-0-	6484	2	13	9	N	12			173
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735														
03	2356 N	1542	-0-	-814	-0-	1474	2	68	9	N	62	194	1	29
04	2280 N	1845	-0-	-435	-0-	1819	2	26	9	N	24			53
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645														
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2568	2	91	9	N	83	191	1
04	2760	X	2290	-0-	-470	-0-	2203	2	87	9	N	79	1	8
05	2852	X	887	-0-	-1965	-0-	844	2	43	9	N	39		
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-		
07	2697	X	410	-0-	-2287	-0-	410	2			N	-0-	2	5
08	2666	X	1755	-0-	-911	-0-	1755	2			N	-0-	1	5
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900														
03	899	N	382	-0-	-517	-0-	356	2	26	9	N	24		
04	720	N	600	-0-	-120	-0-	577	2	23	9	N	21		
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	512	2	23	9	N	21		
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	426	2	13	9	N	12		
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	664	2	26	9	N	24	193	1
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	597	2	21	9	N	19		
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990														
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	N	18		
04	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1290	2	31	9	N	28		
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1259	2	35	9	N	32	104	1
06	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1256	2	26	9	N	24		
07	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1291	2	30	9	N	27		
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1224	2	28	9	N	25		
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845														
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-		
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-		
05	1488	N	1044	-0-	-444	-0-	1044	2			N	-0-		
06	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	1244	2			N	-0-		
07	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-		
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-		
SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978														
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-		
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-		
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-		
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-		
*08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-	9	7

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			116
04	150 N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-			116
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
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882														
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-			186
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-			186
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
MOORING- JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800														
03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3 9		N	3	2 8		92
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			92
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
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320														
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			19
04	3000 N	3003	-0-	3	3	3001	2	2 9		N	2	2 8		19
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
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543														
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4347	2	519 9		N	472	380 1		220
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3427	2	385 9		N	350	386 1	1 8	183
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	3405	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	3189	-0-	-201	-0-	-0-	288	1	2900	2	N	1	8		-0-
							1	9							
05	3503 X	3068	-0-	-435	-0-	-0-	533	1	2535	2	N	-0-			-0-
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	3330	2	N	-0-			-0-
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
08	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702															
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2	13	9	N	12	195	1	32
04	930 N	801	-0-	-129	-0-	-0-	789	2	12	9	N	11			43
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	13	9	N	12			55
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11			66
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	-0-	792	2	13	9	N	12			78
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2	12	9	N	11			89
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578															
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			40
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	-0-	5	2			N	-0-	1	5	40
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-			40
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			40
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908															
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
04	3150 X	2761	-0-	-389	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
05	3906 X	3646	-0-	-260	-0-	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
06	3780 X	3308	-0-	-472	-0-	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
07	3906 X	3312	-0-	-594	-0-	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
08	3875 X	3272	-0-	-603	-0-	-0-	3272	2			N	-0-			-0-
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625															
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
05	620 N	362	-0-	-258	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
06	570 N	366	-0-	-204	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450															
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200													
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										
03	3410 X	3410 -0-	-0-	-0-	-0-	671 1	2737 2	N	2	2	8	-0-	
04	3204 X	3204 -0-	-0-	-0-	-0-	2 9						-0-	
05	3096 X	3096 -0-	-0-	-0-	-0-	675 1	2529 2	N	-0-			-0-	
06	2945 X	2945 -0-	-0-	-0-	-0-	582 1	2514 2	N	-0-			-0-	
07	3060 X	3060 -0-	-0-	-0-	-0-	663 1	2282 2	N	-0-			-0-	
08	3030 X	3030 -0-	-0-	-0-	-0-	775 1	2285 2	N	-0-			-0-	
						697 1	2332 2	N	1	1	8	-0-	
						1 9							
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935													
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			35	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	6	17	
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	
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500													
03	442 N	442 -0-	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-	
04	424 N	424 -0-	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-	
05	465 N	315 -0-	-150	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-	
06	436 N	436 -0-	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-	
07	478 N	478 -0-	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-	
08	419 N	419 -0-	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-	
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505													
03	341 N	336 -0-	-5	-0-	-0-	335 2	1 9	N	1			165	
04	337 N	337 -0-	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			165	
05	341 N	338 -0-	-3	-0-	-0-	338 2		N	-0-			165	
06	339 N	339 -0-	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			165	
07	341 N	339 -0-	-2	-0-	-0-	339 2		N	-0-			165	
08	341 N	335 -0-	-6	-0-	-0-	335 2		N	-0-			165	
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390													
03	19 N	19 -0-	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-	
04	30 N	17 -0-	-13	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-	
05	62 N	-0- -0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	30 N	10 -0-	-20	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-	
07	31 N	21 -0-	-10	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-	
08	3 N	3 -0-	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					177
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	139	1			38
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

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790																
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-
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-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719																
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					29
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					29
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

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924													
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
03	806 N	342	-0-	-464	-0-	341	1	1	9	N	1		106
04	750 N	376	-0-	-374	-0-	330	1	45	2	N	1		107
						1	9						
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
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113													
03	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	1812	2	65	9	N	59	117 1	145
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1657	2	59	9	N	54	1 8	198
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
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590													
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1525	2	80	9	N	73		218
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-		218
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
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742													
03	713 N	535	-0-	-178	-0-	144	1	388	2	N	3	2 8	200
						3	9						
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	32	1	375	2	N	1	1 8	200
						1	9						
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
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870													
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		-0-
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-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729													
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-		-0-
04	1980 X	1731	-0-	-249	-0-	1730	2	1	9	N	1	1 8	-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
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
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909														
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3449	2	20	9	N	18		114
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2715	2	22	9	N	20	1 8	133
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
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051														
03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	496	1	7557	2	N	-0-	1 5	-0-
04	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	480	1	7519	2	N	-0-		-0-
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-
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400														
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-		-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-		-0-
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-
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402														
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-		58
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-		58
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-	27 1 4 5	27
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-		27
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-		27
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-		27
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734														
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-		-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-		-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-		-0-
06	1140	N	452	-0-	-688	-0-	452	2			Y	-0-		-0-
07	868	N	486	-0-	-382	-0-	486	2			Y	-0-		-0-
08	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	2			Y	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1206	2	31	9	N	28	75	1		49
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1062	2	23	9	N	21	1	8		69
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	2	19	9	N	17				86
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	805	2	20	9	N	18				104
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1024	2	20	9	N	18				122
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1019	2	19	9	N	17				139
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033															
03	1736 N	1258	-0-	-478	-0-	1181	2	77	9	N	70				145
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	921	2	59	9	N	54	173	1		26
05	1736 N	1151	-0-	-585	-0-	1114	2	37	9	N	34				60
06	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	1041	2	39	9	N	35				95
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1114	2	55	9	N	50				145
08	1147 N	682	-0-	-465	-0-	619	2	63	9	N	57				202
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035															
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				127
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				127
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719															
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	341	1	3466	2	N	225	192	1		138
						248	9								
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	330	1	2911	2	N	234	188	1		184
						257	9								
05	3286 X	2598	-0-	-688	-0-	341	1	2103	2	N	140	187	1		137
						154	9								
06	3480 X	297	-0-	-3183	-0-	297	1			N	-0-				137
07	3596 X	229	-0-	-3367	-0-	229	2			N	-0-	4	5		133
08	3596 X	1396	-0-	-2200	-0-	1395	2	1	9	N	1	3	5		131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252															
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				48
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	613	2	42	9	N	38				86
*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
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
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
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1892	-0-	-88	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
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-
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932														
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	487	2	1	9	N	1			147
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1			148
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	462	2	2	9	N	2			150
06	480 N	318	-0-	-162	-0-	316	2	2	9	N	2			152
07	496 N	10	-0-	-486	-0-	7	2	3	9	N	3			155
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	N	6			161
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376														
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1478	2	53	9	N	48	193	1	96
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1276	2	14	9	N	13			109
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
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591														
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			74
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1			75
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
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377														
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1	1	8	136
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			136
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 2		70
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2		70
05	372 N	310	-0-	-62	-0-		310 2		70
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-		42 1	325 2	72
							2 9		
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2		72
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 2		72
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193									
03	5208 X	3689	-0-	-1519	-0-		3689 2		-0-
04	4590 X	4382	-0-	-208	-0-		4382 2		-0-
05	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-		6113 2		-0-
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-		5067 2		-0-
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-		4774 2		-0-
08	5208 X	4167	-0-	-1041	-0-		4167 2		-0-
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830									
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	17
04	60 N	48	-0-	-12	-0-		38 2	10 9	9
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-		65 2	1 9	1
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		41 2	2 9	2
07	62 N	15	-0-	-47	-0-		7 2	8 9	7
08	62 N	33	-0-	-29	-0-		26 2	7 9	6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	5735 X	2823	-0-	-2912	-0-	2750	2	73	9	N	66	1	8		215
04	5550 X	2004	-0-	-3546	-0-	2003	2	1	9	N	1	157	1		59
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
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255															
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	465	1	3135	2	N	126	191	1	2 8	134
						139	9								
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	450	1	2723	2	N	98	1	8		231
						108	9								
05	3875 X	3179	-0-	-696	-0-	465	1	2618	2	N	87	187	1	3 8	128
						96	9								
06	3750 X	3420	-0-	-330	-0-	450	1	2852	2	N	107	2	8		233
						118	9								
07	3875 X	3095	-0-	-780	-0-	465	1	2535	2	N	86	182	1	2 8	135
						95	9								
08	3751 X	2669	-0-	-1082	-0-	2568	2	101	9	N	92	2	8		225
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071															
03	4991 X	4651	-0-	-340	-0-	4649	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	4830 X	4211	-0-	-619	-0-	4211	2			N	-0-				-0-
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-
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032															
03	3224 X	2230	-0-	-994	-0-	2130	2	100	9	N	91	190	1		120
04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5340	2	78	9	N	71				191
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			-0-
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			-0-
05		1550 N	1024	-0-	-526	-0-	1024	2			-0-
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			-0-
07		1054 N	847	-0-	-207	-0-	847	2			-0-
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2 9	N	-0-
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602											
03		9176 X	6788	-0-	-2388	-0-	465	1	6323	2	-0-
04		8880 X	2732	-0-	-6148	-0-	450	1	2282	2	-0-
05		7843 X	7384	-0-	-459	-0-	465	1	6919	2	-0-
06		7590 X	6245	-0-	-1345	-0-	450	1	5795	2	-0-
07		7843 X	4783	-0-	-3060	-0-	465	1	4318	2	-0-
08		7378 X	5310	-0-	-2068	-0-	465	1	4845	2	-0-
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503											
03		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1967	2	26	9	67
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	90
05		1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1939	2	23	9	111
06		1920 N	1901	-0-	-19	-0-	1880	2	21	9	130
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1988	2	13	9	141
08		1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1884	2	29	9	167
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777											
03		2562 N	2503	-0-	-59	-0-	2503	2			-0-
04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			-0-
05		2356 X	1950	-0-	-406	-0-	1950	2			-0-
06		2280 X	2279	-0-	-1	-0-	2279	2			-0-
07		2356 X	2175	-0-	-181	-0-	2175	2			-0-
08		2356 X	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			-0-
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266											
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
03	14415 X	13777	-0-	-638	-0-			13776	2	1	9	N	1	1 5	1 8
04	13770 X	13110	-0-	-660	-0-			13110	2			N	-0-		1
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
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320															
03	341 N	175	-0-	-166	-0-			172	2	3	9	N	3	2 8	216
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-			260	2	2	9	N	2		218
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
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650															
03	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-			496	1	14065	2	N	1	1 5	1 8 -0-
								1	9						
04	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-			480	1	13438	2	N	-0-		-0-
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
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699															
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-			682	2	10	9	N	9		74
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-			445	2			N	-0-		74
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
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270															
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-			992	2	2	9	N	2		131
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			1017	2	1	9	N	1		132
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
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508															
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-			4711	2			N	-0-		-0-
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-			3787	2	1	9	N	1	1 8	-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4309	2	37	9	N	34	34	8	28
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3251	2	19	9	N	17	13	8	32
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
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300														
03	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
05	2852 N	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
06	2760 N	2739	-0-	-21	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
07	2852 N	2478	-0-	-374	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
08	2852 N	2708	-0-	-144	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530														
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	761	-0-	-589	-0-	761	2			N	-0-			-0-
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
08	1643 N	1262	-0-	-381	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363														
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			253
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	29	183	1	99
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	2			101
06	3810 X	1179	-0-	-2631	-0-	219	1	954	2	N	5	5	8	101
						6	9							
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2	33	9	N	30	10	8	121
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3403	2	175	9	N	159	176	1	99
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925														
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-			-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-			-0-
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-			-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-			-0-
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1891 N	93	-0-	-1798	-0-	93	2			N	-0-	47	1	1	5	-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1767 N	36	-0-	-1731	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635																
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
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-
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769																
03	2883 X	1521	-0-	-1362	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2179	-0-	-611	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
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-
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015																
03	3100 N	342	-0-	-2758	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	585 N	124	-0-	-461	-0-	124	2			N	-0-					-0-
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-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980																
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
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-
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729																
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1723	2	13	9	N	12					57
04	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1814	2	19	9	N	17					74
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-			155 210 9	1	1597	2	N	191	168 1	1 8	207
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-			150 65 9	1	1293	2	N	59	168 1		98
05	899 N	863	-0-	-36	-0-			155 28 9	1	680	2	N	25			123
06	870 N	829	-0-	-41	-0-			150 42 9	1	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
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311																
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-			5482 2				N	-0-			-0-
04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-			3985 2				N	-0-			-0-
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-
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640																
03	837 N	800	-0-	-37	-0-			800 2				N	-0-			17
04	810 N	728	-0-	-82	-0-			728 2				N	-0-			17
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
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835																
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-			3843 2				N	-0-			-0-
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-			3541 2				N	-0-			-0-
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-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210																
03	372 N	202	-0-	-170	-0-			202 2				N	-0-			85
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-			215 2		22	9	N	20			105
05	186 N	174	-0-	-12	-0-			174 2				N	-0-			105
06	210 N	140	-0-	-70	-0-			139 2		1	9	N	1			106
07	248 N	187	-0-	-61	-0-			187 2				N	-0-			106
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-			199 2				N	-0-			106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	5	5	1	8	56
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

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575																
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	720	-0-	-510	-0-	720	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344																
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					-0-
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-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283																
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2955	-0-	-45	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
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-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320																
03	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11063	2	1	9	N	1	1	8			1
04	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9543	2	1	9	N	1	1	8			1
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

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238																
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769														
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2				N	-0-		-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9		N	1	8	-0-
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-
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
03	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	1692	2	52	9		N	47		180
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	2	33	9		N	30		210
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	1 8	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
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2				N	-0-		1
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9		N	1	1 8	1
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
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
03	651 N	315	-0-	-336	-0-	300	2	15	9		N	14	58 1	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4		31
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
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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														
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2	110 9	59 9	N	-0-	10 8	3 8	46
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	7020 2	51 9	51 9	N	-0-	1 8	1 8	46
05	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	-0-	2505 2	328 2	144 2	N	100	163 1	1 8	136
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	144 2	2 9	2 9	N	54	1 8	1 8	24
07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46	1 8	1 8	69
08	146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	1 8	1 8	70
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A														
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454 2			N	-0-			-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458 2			N	-0-			-0-
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232 2			N	-0-			-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072 2			N	-0-			-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-			-0-
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222														
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349 2			N	-0-			-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2321 2			N	-0-			-0-
05	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	-0-	2415 2			N	-0-			-0-
06	2280 N	2248	-0-	-32	-0-	-0-	2248 2			N	-0-			-0-
07	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	-0-	2251 2			N	-0-			-0-
08	2418 N	2227	-0-	-191	-0-	-0-	2227 2			N	-0-			-0-
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
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
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203														
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812 2			N	-0-			-0-
05	868 N	598	-0-	-270	-0-	-0-	598 2			N	-0-			-0-
06	840 N	556	-0-	-284	-0-	-0-	556 2			N	-0-			-0-
07	837 N	598	-0-	-239	-0-	-0-	598 2			N	-0-			-0-
08	589 N	384	-0-	-205	-0-	-0-	384 2			N	-0-			-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479														
03	1688 N	1590	-0-	-98	-0-	-0-	1590 2			N	-0-			-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435 2			N	-0-			-0-
05	1736 X	1732	-0-	-4	-0-	-0-	1732 2			N	-0-			-0-
06	1680 X	1555	-0-	-125	-0-	-0-	1555 2			N	-0-			-0-
07	1736 X	1567	-0-	-169	-0-	-0-	1567 2			N	-0-			-0-
08	1736 X	1421	-0-	-315	-0-	-0-	1421 2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
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-

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622														
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
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-

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296														
03	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2310	2	15	9	N	14			114
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	N	1			115
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

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483														
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			44
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			44
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-			-0-	
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-	
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497															
03	2015 X	236	-0-	-1779	-0-	236	2			N	-0-			49	
04	1950 X	426	-0-	-1524	-0-	426	2			N	-0-			49	
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	2	8	49	
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			49	
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619															
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	N	13	179	1	60	
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			60	
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	9	9	N	8			75	
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154															
03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-	
04	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-	
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-	
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197															
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-	
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-	
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-	
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-	
07	837 N	623	-0-	-214	-0-	623	2			N	-0-			-0-	
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-	
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060															
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-			-0-	
04	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			-0-	
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-			-0-	
06	3870 X	3496	-0-	-374	-0-	3496	2			N	-0-			-0-	
07	3999 X	3347	-0-	-652	-0-	3347	2			N	-0-			-0-	
08	3999 X	3796	-0-	-203	-0-	3796	2			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844 X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	3451	-0-	-269	-0-	3450	2	1	9	N	1	1 8		-0-
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-
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811														
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	448	1	42	9	N	38			81
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	416	1	30	9	N	27			108
*04	840 N	444	-0-	-396	-0-	425	1	19	9	N	17	2 8		123
*05	558 N	507	-0-	-51	-0-	496	1	11	9	N	10			133
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	480	1	8	9	N	7			140
*07	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	1			N	-0-			140
08	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	1			N	-0-			140
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806														
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121 1	4 5	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025														
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597														
03	6603 X	5636	-0-	-967	-0-	455	1	5179	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
04	6390 X	5212	-0-	-1178	-0-	410	1	4801	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	6386 X	5367	-0-	-1019	-0-	1298	1	4069	2	N	-0-			-0-
06	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	960	1	6210	2	N	-0-			-0-
07	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	992	1	5960	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
08	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	976	1	5640	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690														
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2376	2	41	9	N	37			201
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2520	2	136	9	N	124	193 1	1 8	131
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2566	2	72	9	N	65			196
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2896	2	78	9	N	71	192 1	1 8	74
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2648	2	66	9	N	60			134
08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2448	2	47	9	N	43	1 8		176

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LAUTER UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PACKER													WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672			
03	5549 X	5327	-0-	-222	-0-	5325	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5310 X	5254	-0-	-56	-0-	5253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-
GLAESER UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370			
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	82	-0-	-1148	-0-	82	2			N	-0-					-0-
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-
SEIDEL UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939			
03	3100 N	2815	-0-	-285	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2483	-0-	-427	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
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-
HAHN													WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734			
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	960 N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					-0-
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-
FEHMER UNIT													WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034			
03	1550 N	1014	-0-	-536	-0-	1014	2			N	-0-					61
04	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2			N	-0-					61
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
KONVICKA													WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704			
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4117	2	64	9	N	58	1	8			86
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3234	2	51	9	N	46	1	8			131
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4836 X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	3977	-0-	-703	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
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-
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578																
03	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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	1	1	8			-0-
08	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081																
03	9672 X	7052	-0-	-2620	-0-	7051	2	1	9	N	1	1	8			1
04	9360 X	8550	-0-	-810	-0-	8550	2			N	-0-					1
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	1					1
*08	8835 X	4937	-0-	-3898	-0-	4937	2			N	-0-					1
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942																
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	990 N	353	-0-	-637	-0-	353	2			N	-0-					-0-
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-
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575																
03	4650 X	3103	-0-	-1547	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	3243	-0-	-1257	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605														
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
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2025	2	36	9	N	33	2	8	148
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2332	2	54	9	N	49	2	8	195
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
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324														
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			49
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			49
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
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 13709 PERF. 8670 - 9340														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180														
03	434 N	238	-0-	-196	-0-	238	1			N	-0-			-0-
04	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	1			N	-0-			-0-
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-
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261														
03	2821 X	2598	-0-	-223	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
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-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820														
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
04	360 N	88	-0-	-272	-0-	88	2			N	-0-			-0-
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-
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085														
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2				N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		51	2				N	-0-
07	93 N	69	-0-	-0-	-24	-0-		69	2				N	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2				N	-0-
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365														
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-		1110	2				N	-0-
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-		2185	2				N	-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-		979	2				N	-0-
06	3000 N	3046	-0-	-0-	46	-0-	46	3046	2				N	-0-
07	2238 N	2192	-0-	-0-	-46	-0-		2192	2				N	-0-
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-		1990	2				N	-0-
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-		3013	2	600	9		N	545
04	630 X	-0-	-0-	-0-	-630	-0-							N	-0-
05	2914 X	251	-0-	-0-	-2663	-0-		219	2	32	9		N	29
06	2820 X	313	-0-	-0-	-2507	-0-		255	2	58	9		N	53
07	2914 X	-0-	-0-	-0-	-2914	-0-							N	-0-
08	2914 X	87	-0-	-0-	-2827	-0-		87	2				N	-0-
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448														
03	2077 N	1773	-0-	-0-	-304	-0-		1773	2				N	-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-		2238	2	2	9		N	2
05	1922 N	1868	-0-	-0-	-54	-0-		1868	2				N	-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-		1873	2				N	-0-
07	2325 N	1677	-0-	-0-	-648	-0-		1677	2				N	-0-
08	1860 N	1563	-0-	-0-	-297	-0-		1563	2				N	-0-
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081														
03	13733 X	13391	-0-	-0-	-342	-0-		13390	2	1	9		N	1
04	13290 X	11936	-0-	-0-	-1354	-0-		11936	2				N	-0-
05	13733 X	12800	-0-	-0-	-933	-0-		12799	2	1	9		N	1
06	13290 X	11349	-0-	-0-	-1941	-0-		11348	2	1	9		N	1
07	13392 X	13259	-0-	-0-	-133	-0-		13259	2				N	-0-
*08	13392 X	9877	-0-	-0-	-3515	-0-		9876	2	1	9		N	1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	96	2	17	9	N	15				217
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	162	2	19	9	N	17	185	1		49
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
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF. 11600 - 15695															
03	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	9540	2	105	9	N	95	184	1	2 8	44
04	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8724	2	89	9	N	81	2	8		123
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
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF. 14628 - 19870															
03	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5383	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	5280 X	2814	-0-	-2466	-0-	2814	2			N	-0-				-0-
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-
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF. 10902 - 11136															
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
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-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF. 15772 - 19764															
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				-0-
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-
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775															
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
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
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF. 14889 - 19076															
03	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-				-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200														
M	ALLOW 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
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
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-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110														
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	993	2	24	9	N	22			113
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	929	2	19	9	N	17			130
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

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197														
03	558 N	184	-0-	-374	-0-	184	2			N	-0-	102	1 1 5	1
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			1
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

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152													
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
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2				N	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2				N	-0-		-0-
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-
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098													
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2				N	-0-		112
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2				N	-0-	72 1	39
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2				N	-0-	1 5	39
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2				N	-0-		39
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405 2	1 9			N	1		40
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	466 2	19 9			N	17		57
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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													
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2				N	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2				N	-0-		-0-
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-
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844													
03	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3761 2	119 9			N	108	1 8	148
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2966 2	95 9			N	86	190 1	44
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	2122	-0-	-296	-0-	1909 2	213 9			N	194	176 1	80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	186 N	57	-0-	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-				78
04	660 N	337	-0-	-0-	-323	-0-	131	2	206	9	N	187	190	1		75
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	12	12	8		75
06	3000 N	4351	-0-	-0-	1351	1351	3817	2	534	9	N	485	338	1	3 8	219
07	3100 N	3945	-0-	-0-	845	2196	3529	2	416	9	N	378	357	1	2 8	238
08	3100 N	3768	-0-	-0-	668	2864	3396	2	372	9	N	338	365	1	5 8	206
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521																
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	94	9	N	85	1	8		181
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	56	9	N	51	160	1		72
05	1023 N	348	-0-	-0-	-675	-0-	272	2	76	9	N	69				141
06	510 N	379	-0-	-0-	-131	-0-	311	2	68	9	N	62				203
07	434 N	374	-0-	-0-	-60	-0-	333	2	41	9	N	37	179	1		61
08	341 N	185	-0-	-0-	-156	-0-	155	2	30	9	N	27	1	8		87
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880																
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				68
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	2 X	2	-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
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650																
03	4588 X	3507	-0-	-0-	-1081	-0-	3507	2			N	-0-				-0-
04	4710 X	430	-0-	-0-	-4280	-0-	430	2			N	-0-				-0-
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-	-0-	-269	-0-	4598	2			N	-0-				-0-
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640																
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-				21
04	3000 N	3454	-0-	-0-	454	454	3422	2	32	9	N	29				50
05	2903 N	2449	-0-	-0-	-454	-0-	2439	2	10	9	N	9				59
06	2310 N	2280	-0-	-0-	-30	-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-	-0-	-206	-0-	2390	2	8	9	N	7				98
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400																
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2	402	9	N	365	378	1	1 8	257
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2	344	9	N	313	366	1		204
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-			72
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-			72
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-			72
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-			72
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730															
03	2484 N	1883	-0-	-601	-0-	1843	2	40	9	N	36				129
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	119	2	4	9	N	4				133
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
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175															
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			117
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086															
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	5	1 8	37
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-				37
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				37
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				37
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				37
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-				37
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340															
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2				N	-0-			-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2				N	-0-			-0-
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-
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103															
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10	9	N	9				53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			54
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
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
ALLEN FARMS WELL #: 2H										RRCID -> 190074		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13039 - 17122	
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
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
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-
WITT UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 190122	COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.13605 - 19810						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WITTMAN UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 190882	COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11229 - 17405						
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1451	2	114	9	N	104					201
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	846	2	45	9	N	41					242
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
VERTIVER					WELL #: 1H	RRCID -> 190883	COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12094 - 18392						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RATCLIFF					WELL #: 1H	RRCID -> 191472	COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13710 - 19600						
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-
VON RUNDSTEDT UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 192050	COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11930 - 19122						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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
HARRELL "E"					WELL #: 1A	RRCID -> 192205	COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8658 - 11508						
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					117
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			116
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					116
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					116

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641															
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
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-		91 2		6 9	N	5			73
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 2			N	-0-			73
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-			73
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-		325 2		3 9	N	3			76
07		93 N	60	-0-	-33	-0-		56 2		4 9	N	4			80
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 2			N	-0-			80

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222															
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			N	-0-	1 5		72
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			73
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-			73
06		30 N	18	-0-	-12	-0-		18 2			N	-0-	1 5		72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			84
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			84

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860															
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			20
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-			20
05		31 N	13	-0-	-18	-0-		13 2			N	-0-			20
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-			20
07		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2			N	-0-			20
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2			N	-0-			20

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11 8		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025															

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700															
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-		852 2			N	-0-			145
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-		858 2			N	-0-	144 1	1 5	-0-
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-		848 2			N	-0-			-0-
06		810 N	799	-0-	-11	-0-		799 2			N	-0-			-0-
07		899 N	707	-0-	-192	-0-		707 2			N	-0-			-0-
08		837 N	721	-0-	-116	-0-		721 2			N	-0-			-0-

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845															
03		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		2293 2			N	-0-			-0-
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		2080 2			N	-0-			-0-
05		2635 N	959	-0-	-1676	-0-		959 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	3310	-0-	310	310		3310 2			N	-0-			-0-
07		2176 N	1866	-0-	-310	-0-		1866 2			N	-0-			-0-
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1511 2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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 O	ALLOW CODE	GAS 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	310 N	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-			-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
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-
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540														
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			7
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			7
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
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054														
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1694	2	140	9	N	127			225
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1163	2	134	9	N	122	179	1	168
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	943	2	114	9	N	104	173	1	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	84
08	1054 N	969	-0-	-85	-0-	895	2	74	9	N	67	1	8	150
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971														
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1	1	8	119
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1089	2	129	9	N	117	184	1	52
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
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	5518 X	3671	-0-	-1847	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
04	5340 X	4899	-0-	-441	-0-	4899	2			N	-0-			-0-
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-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247														
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-	87	1	26
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	399	2	1	9	N	1	2	5	25
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	18910 X	13438	-0-	-5472	-0-	13437	2	1	9	N	1	1 5	1 8	-0-
04	15840 X	11273	-0-	-4567	-0-	11272	2	1	9	N	1			1
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
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547														
03	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	14779	2	1	9	N	1	1 5	1 8	1
04	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14724	2	1	9	N	1	1 1		1
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
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898														
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
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-
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720														
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2742	2	18	9	N	16			201
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2701	2	15	9	N	14	31 1		184
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
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444														
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	657	2	48	9	N	44			208
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	626	2	45	9	N	41	189 1		60
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
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506														
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
04	1500 X	1351	-0-	-149	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
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-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234														
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																						
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2										RRCID ->	200509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7983	-	8221		
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
JARMON UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	200644	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL	DEPTH	15175	PERF.	14983	-	20415
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-				
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-				
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-				
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-				
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-				
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-				
BOATWRIGHT										WELL #:	2H	RRCID ->	201030	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL	DEPTH	16596	PERF.	11680	-	14698
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
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-				
HEYMAN UNIT										WELL #:	2H	RRCID ->	201042	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL	DEPTH	14266	PERF.	14778	-	18105
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-				
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-				
05	465 N	70	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-				
06	450 N	30	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-				
07	496 N	63	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-				
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-				
KRAUSE-O.L. UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	201427	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL	DEPTH	12158	PERF.	11745	-	16925
03	992 N	932	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	914	2	18	9	N	16					180				
04	900 N	887	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	872	2	15	9	N	14					194				
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2	21	9	N	19			1 8		212				
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	884	2	10	9	N	9			186 1		35				
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	889	2	15	9	N	14					49				
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	892	2	15	9	N	14					63				
COBB UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	201524	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL	DEPTH	14991	PERF.	14736	-	18400
03	6789 X	5283	-0-	-1506	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-				
04	6570 X	2368	-0-	-4202	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-				
05	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-				
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5567	2	1	9	N	1			1 8		-0-				
07	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-				
08	6789 X	4073	-0-	-2716	-0-	-0-	-0-	4072	2	1	9	N	1			1 8		-0-				
EDGE, GORDON										WELL #:	2H	RRCID ->	201623	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL	DEPTH	13609	PERF.	13118	-	18547
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					41				
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					41				
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				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	2728 X	2516	-0-	-212	-0-	2516	2			N	-0-		-0-
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-		-0-
05	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-		-0-
06	2430 X	1872	-0-	-558	-0-	1872	2			N	-0-		-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-		-0-
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-		-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521													
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-		-0-
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-		-0-
06	390 N	213	-0-	-177	-0-	213	2			N	-0-		-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491													
03	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-		-0-
04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	N	-0-	1 8	-0-
05	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-		-0-
06	1890 N	1746	-0-	-144	-0-	1746	2			N	-0-		-0-
07	1953 N	760	-0-	-1193	-0-	760	2			N	-0-		-0-
08	1953 N	1666	-0-	-287	-0-	1666	2			N	-0-		-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390													
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-		-0-
04	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-		-0-
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-		-0-
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-		-0-
07	3441 X	2974	-0-	-467	-0-	2974	2			N	-0-		-0-
08	3441 X	2642	-0-	-799	-0-	2642	2			N	-0-		-0-
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395													
03	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4873	2	55	9	N	50		124
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4838	2	50	9	N	45		169
05	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5122	2	58	9	N	53	160 1	61
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4803	2	53	9	N	48	1 8	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
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030													
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	97 1	51
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1 5	51
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		51
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	1 5	50
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-		50
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		50
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488													
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
04	930 N	736	-0-	-194	-0-	45	1	691	2	N	-0-		-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	216	1	618	2	N	-0-		-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	270	1	546	2	N	-0-		-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	279	1	719	2	N	-0-		-0-
08	837 N	279	-0-	-558	-0-	279	1			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231															
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
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	N	1			31
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			31
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			31
06	1380 N	1085	-0-	-0-	-295	-0-	1085	2			N	-0-	31	5	-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
08	1333 N	406	-0-	-0-	-927	-0-	406	2			N	-0-			-0-
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
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
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440															
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	1845	-0-	-0-	-1275	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2068	-0-	-0-	-1156	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	2089	-0-	-0-	-1031	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
07	2976 X	2292	-0-	-0-	-684	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-			-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548															
03	403 N	-0-	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-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-
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910															
03	5053 X	2707	-0-	-0-	-2346	-0-	304	1	2402	2	N	1			134
							1	9							
04	4680 X	4488	-0-	-0-	-192	-0-	432	1	4055	2	N	1			135
							1	9							
05	4712 X	4624	-0-	-0-	-88	-0-	496	1	4127	2	N	1	1	8	135
							1	9							
06	4350 X	3055	-0-	-0-	-1295	-0-	409	1	2646	2	N	-0-			135
07	4650 X	1480	-0-	-0-	-3170	-0-	251	1	1229	2	N	-0-			135
08	4650 X	1298	-0-	-0-	-3352	-0-	192	1	1106	2	N	-0-			135
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163															
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
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-
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374														
03	775 N	335	-0-	-440	-0-	335	2			N	-0-			-0-
04	990 N	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-			-0-
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-
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100														
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	279	1	2178	2	N	-0-			73
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	270	1	2155	2	N	-0-			73
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
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505														
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-
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701														
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
04	4200 X	72	-0-	-4128	-0-	72	2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350															
M 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	
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			120	
04	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-	5 5		115	
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	
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005															
03	2170 N	1652	-0-	-518	-0-	1652	2			N	-0-			-0-	
04	1920 N	1345	-0-	-575	-0-	1345	2			N	-0-			-0-	
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-	
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235															
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	N	1			41	
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2674	2	17	9	N	15			56	
05	3100 N	3173	-0-	73	-0-	3173	2			N	-0-			56	
06	2454 N	2381	-0-	-73	-0-	2380	2	1	9	N	1			57	
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			57	
08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9	N	1			58	
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221															
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-	
04	540 N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-			-0-	
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-	
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378															
03	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1687	2	62	9	N	56	179 1		85	
04	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1521	2	65	9	N	59			144	
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	
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330															
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-	
04	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2			N	-0-			-0-	
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-	
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670															
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-	
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			-0-	
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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7192 X	448	-0-	-6744	-0-	448	2				N	-0-					-0-
04	5790 X	358	-0-	-5432	-0-	358	2				N	-0-					-0-
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-
GILES UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 215686	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH 13967	PERF.13710	- 19088						
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2				N	-0-					-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2				N	-0-					-0-
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-
LINDLEY					WELL #:	2 H	RRCID -> 215712	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 12412	PERF.12186	- 17818						
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	2		3	9	N	3					107
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2				N	-0-					107
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
WEISS					WELL #:	3H	RRCID -> 216268	COMPL. DATE 11/25/2005	TOTAL DEPTH 15163	PERF.12096	- 17501						
03	8029 X	6293	-0-	-1736	-0-	6292	2		1	9	N	1		1	5		-0-
04	8640 X	8554	-0-	-86	-0-	8554	2				N	-0-					-0-
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
SANDERS UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 216809	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 14741	PERF.14530	- 19696						
03	6448 X	5315	-0-	-1133	-0-	971	1	4342	2		N	2		2	8		-0-
						2	9										
04	6240 X	4755	-0-	-1485	-0-	873	1	3882	2		N	-0-					-0-
05	6448 X	5212	-0-	-1236	-0-	992	1	4220	2		N	-0-					-0-
06	6030 X	4468	-0-	-1562	-0-	960	1	3508	2		N	-0-					-0-
07	5580 X	4306	-0-	-1274	-0-	982	1	3323	2		N	1		1	8		-0-
						1	9										
08	5301 X	4659	-0-	-642	-0-	991	1	3668	2		N	-0-					-0-
ZIENTEK UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 217837	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14541	PERF.14518	- 16209						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1128	2	407	9	N	370	369	1	1	8	636
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1166	2	277	9	N	252	178	1	2	8	708
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			

BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675																
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	680	-0-	-1366	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	899 N	671	-0-	-228	-0-	671	2			N	-0-					-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164																
03	4991 X	3693	-0-	-1298	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	2176	-0-	-1604	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	2185	-0-	-1659	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	1890	-0-	-1830	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	2104	-0-	-1647	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	2173	-0-	-1516	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2025																

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242																
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-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799																
03	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					-0-
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-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500																
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					196
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					196
05	589 N	233	-0-	-356	-0-	233	2			N	-0-					196
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1312	2	19	9	N	17	183	1			30
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	8					38
*08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-	2	5			36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	11868	PERF.10345	-	11868		
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
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					30
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
05		155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					30
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-		1	5		29
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006										TOTAL	DEPTH	14139	PERF.13928	-	20081		
03		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5217	2	2	9	N	2		2	8		-0-
04		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
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-
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006										TOTAL	DEPTH	13636	PERF.13051	-	17698		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	8865	PERF. 8500	-	8865		
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3					76
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					79
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
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	8898	PERF. 8276	-	10985		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	12614	PERF. 8202	-	12614		
03		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2164	2	61	9	N	55	183	1	2	8	29
04		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1804	2	46	9	N	42	2	8			69
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	2	8	17
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	721	2	25	9	N	23	3	8			37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	888 1	7159 2	N	2	2	8			-0-
04	7020 X	5799	-0-	-1221	-0-	875 1	4924 2	N	-0-					-0-
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-
						1 9								
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337														
03	21824 X	21220	-0-	-604	-0-	21219 2	1 9	N	1	1	5	1 8		1
04	21120 X	18769	-0-	-2351	-0-	18769 2		N	-0-					1
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-
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299														
03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 2		N	-0-					-0-
04	5250 X	5154	-0-	-96	-0-	5154 2		N	-0-					-0-
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-
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351														
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1073 2	101 9	N	92	179	1			83
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1023 2	73 9	N	66					149
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
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2415 2	2 9	N	2	2	8			-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-					-0-
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-
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2		N	-0-				-0-
04	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7932	2	1 9	N	1		1 8		-0-
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-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883														
03	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	971	1	5252 2	N	-0-				-0-
04	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	875	1	5210 2	N	1		1 8		-0-
						1	9							
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-
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
03	5239 X	4950	-0-	-289	-0-	971	1	3977 2	N	2		2 8		-0-
						2	9							
04	5070 X	4826	-0-	-244	-0-	873	1	3953 2	N	-0-				-0-
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-
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050														
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-				144
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-				144
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
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622														
03	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2		N	-0-				-0-
04	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6374	2	1 9	N	1		1 8		-0-
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-
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090														
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-				-0-
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1 9	N	1				1
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-				N	-0-				1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511												
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
03	10540 X	5478	-0-	-5062	-0-	960	1	4518	2	N	-0-	-0-
04	10140 X	6165	-0-	-3975	-0-	875	1	5290	2	N	-0-	-0-
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-
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075												
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	71
04	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-	71
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
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323												
03	8339 X	7578	-0-	-761	-0-	971	1	6607	2	N	-0-	-0-
04	7860 X	7549	-0-	-311	-0-	896	1	6653	2	N	-0-	-0-
05	8153 X	7586	-0-	-567	-0-	992	1	6593	2	N	1	-0-
						1	9					
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	-0-
						1	9					
08	7812 X	7649	-0-	-163	-0-	990	1	6658	2	N	1	-0-
						1	9					
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354												
03	8308 X	7145	-0-	-1163	-0-	933	1	6212	2	N	-0-	-0-
04	8130 X	7573	-0-	-557	-0-	875	1	6698	2	N	-0-	-0-
05	8928 X	8290	-0-	-638	-0-	991	1	7298	2	N	1	-0-
						1	9					
06	8640 X	8448	-0-	-192	-0-	959	1	7488	2	N	1	-0-
						1	9					
07	8928 X	7784	-0-	-1144	-0-	944	1	6840	2	N	-0-	-0-
08	8277 X	7866	-0-	-411	-0-	982	1	6883	2	N	1	-0-
						1	9					
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
03	3317 X	3202	-0-	-115	-0-	3202	2			N	-0-	-0-
04	3180 X	2143	-0-	-1037	-0-	2143	2			N	-0-	-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220														
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			45
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			45
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
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095														
03	806 N	472	-0-	-334	-0-	472	2			N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
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-
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056														
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-			35
04	2670 X	1682	-0-	-988	-0-	1682	2			N	-0-			35
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3055	2	2	9	N	2			37
06	3060 X	1305	-0-	-1755	-0-	1305	2			N	-0-			37
07	3162 X	2320	-0-	-842	-0-	2317	2	3	9	N	3	1	8	39
08	3162 X	1608	-0-	-1554	-0-	1607	2	1	9	N	1			40
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726														
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	1060	-0-	-200	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485														
03	16027 X	14910	-0-	-1117	-0-	971	1	13937	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
04	15150 X	14785	-0-	-365	-0-	876	1	13908	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	992	1	14637	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
06	15120 X	14828	-0-	-292	-0-	960	1	13867	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	15624 X	14645	-0-	-979	-0-	992	1	13653	2	N	-0-			-0-
08	15624 X	14514	-0-	-1110	-0-	988	1	13525	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413														
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
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	326 2	24 9		N	22				71
04	450 N	284	-0-	-166	-0-	284 2			N	-0-				71
05	465 N	294	-0-	-171	-0-	294 2			N	-0-				71
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-				71
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	294 2	35 9		N	32				103
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	254 2	42 9		N	38				141
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770														
03	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	1565 2			N	-0-				-0-
04	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711 2			N	-0-				-0-
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	1	1 8			-0-
08	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1722 2			N	-0-				-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
03	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	4612 2	639 9		N	581	541 1	1 8		217
04	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	5880 2	690 9		N	627	551 1			293
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
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
WEST CANNON UNIT											WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520						
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
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2	121	9	N	110	193	1	17	8	77
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2	117	9	N	106	10	8			173
05	2449 N	1681	-0-	-768	-0-	-0-	1561	2	120	9	N	109	173	1	13	8	96
06	1530 N	1298	-0-	-232	-0-	-0-	1206	2	92	9	N	84	6	8			174
07	1643 N	56	-0-	-1587	-0-	-0-	56	2			N	-0-					174
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					N	1					175
W. LEHMANN OIL UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326						
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
SCHLEY											WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942						
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-					N	-0-					75
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-					N	-0-					75
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					75
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					75
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
ABSHIRE UNIT											WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		27
WEISER											WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962						
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					52
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					52
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					52
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					52
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					52
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					52
NEINAST											WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040																	
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
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-		465 1	4389 2	9	N		563	573 1	3	8		194
04	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-		619 9	4201 2	9	N		526	570 1	5	8		145
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-		453 1	4206 2	9	N		520	376 1	5	8		284
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-		572 9	3733 2	9	N		482	562 1	7	8		197
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-		450 1	3944 2	9	N		460	548 1	2	8		107
08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-		530 9	3728 2	9	N		455	373 1	5	8		184
							462 1										
							506 9										
							459 1										
							501 9										

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552																	
03	12276 X	12226	-0-	-50	-0-		11983 2	243 9	9	N		221	181 1				151
04	11640 X	3244	-0-	-8396	-0-		3172 2	72 9	9	N		65	180 1				36
05	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N		-0-					36
06	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-		11707 2	361 9	9	N		328	178 1				186
07	12276 X	10089	-0-	-2187	-0-		9811 2	278 9	9	N		253	360 1	1	8		78
08	12214 X	10113	-0-	-2101	-0-		9898 2	215 9	9	N		195	184 1	2	8		87

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715																	
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		6 1	4003 2	9	Y		536	538 1	1	8		9
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-		17 4	590 9	9								
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-		4 1	2739 2	9	Y		251	249 1				11
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-		11 4	276 9	9								
07	2418 X	1342	-0-	-1076	-0-		41 1	2375 2	9	Y		216	218 1				9
08	2418 X	627	-0-	-1791	-0-		13 4	238 9	9			170	170 1				9
							5 1	2196 2	9	Y							
							6 4	187 9	9								
							2 1	1234 2	9	Y		94	96 1				7
							3 4	103 9	9								
							552 2	2 4	9	Y		66	66 1				7
							73 9										

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473																	
03	42997 X	24535	-0-	-18462	-0-		23809 2	726 9	9	N		660	547 1	2	8		346
04	49916 X	49916	-0-	-0-	-0-		48440 2	1476 9	9	N		1342	1305 1	1	8		382
05	42664 X	42664	-0-	-0-	-0-		41337 2	1327 9	9	N		1206	1453 1	1	8		134
06	40650 X	40227	-0-	-423	-0-		38985 2	1242 9	9	N		1129	1082 1	2	8		179
07	47709 X	41508	-0-	-6201	-0-		40252 2	1256 9	9	N		1142	1086 1	1	8		234
08	47709 X	40566	-0-	-7143	-0-		39306 2	1260 9	9	N		1145	1265 1	2	8		112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	106	2	99	9	N	90				114
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	234	2	88	9	N	80	188	1		6
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				188
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550															
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	98	1	5 5	25
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				25
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
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444															
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				21
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-				21
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
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655															
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620															
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	904	2	31	9	N	28				134
04	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1116	2	37	9	N	34	1	8		167
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
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650															
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				158
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				158
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512															
03	23405 X	14560	-0-	-8845	-0-	13817	2	743	9	N	675	561	1	4 8	148
04	22650 X	12757	-0-	-9893	-0-	12080	2	677	9	N	615	575	1	2 8	186
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018											TOTAL	DEPTH	13651	PERF.13690	- 19514	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	15283 X	9754	-0-	-5529	-0-	259 1	8636 2	9		N	781	782 1	2 8			106
04	14790 X	10345	-0-	-4445	-0-	479 1	9093 2	9		N	703	604 1	2 8			203
05	15283 X	11494	-0-	-3789	-0-	773 1	9598 2	9		N	678	776 1	2 8			103
06	11310 X	9807	-0-	-1503	-0-	1150 1	8016 2	9		N	596	599 1				100
07	11687 X	9212	-0-	-2475	-0-	746 1	7534 2	9		N	600	584 1	2 8			114
08	11501 X	9359	-0-	-2142	-0-	1135 1	7593 2	9		N	615	584 1	2 8			143
						660 1										
						1089 1										
						677 9										
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018											TOTAL	DEPTH	13864	PERF.13927	- 20018	
03	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	6339 2	691 9			N	628	765 1	8 8			121
04	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6435 2	666 9			N	605	415 1	7 8			304
05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	5684 2	585 9			N	532	555 1	5 8			276
06	6810 X	6340	-0-	-470	-0-	5845 2	495 9			N	450	405 1	8 8			313
07	7347 X	5793	-0-	-1554	-0-	5335 2	458 9			N	416	588 1	6 8			135
08	7347 X	4172	-0-	-3175	-0-	3582 2	590 9			N	536	587 1	10 8			74
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996											TOTAL	DEPTH	10606	PERF.10601	- 14838	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993											TOTAL	DEPTH	10424	PERF.10576	- 13942	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019											TOTAL	DEPTH	13060	PERF.13350	- 19445	
03	13919 X	8920	-0-	-4999	-0-	241 1	8027 2	9		N	593	592 1	1 8			81
04	12060 X	9771	-0-	-2289	-0-	652 1	8687 2	9		N	570	592 1	2 8			57
05	12462 X	9584	-0-	-2878	-0-	457 1	8115 2	9		N	452	384 1	1 8			124
06	10230 X	7692	-0-	-2538	-0-	627 1	6350 2	9		N	403	407 1	4 8			116
07	10137 X	9773	-0-	-364	-0-	972 1	7992 2	9		N	637	593 1	2 8			158
08	10106 X	10043	-0-	-63	-0-	497 1	8230 2	9		N	575	586 1	4 8			143
						899 1										
						443 1										
						1080 1										
						701 1										
						1180 1										
						633 9										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	9880	2	886	9	N	805	943	1	2 8	103
04	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	9585	2	806	9	N	733	752	1	1 8	83
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
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203															
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	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															
03	7502 X	6213	-0-	-1289	-0-	288	1	5615	2	N	282	380	1	1 8	58
						310	9								
04	6690 X	5869	-0-	-821	-0-	266	1	5340	2	N	239	187	1	1 8	109
						263	9								
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								
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338															
03	5611 X	5079	-0-	-532	-0-	580	1	4286	2	N	194	376	1	1 8	25
						213	9								
04	6240 X	4838	-0-	-1402	-0-	536	1	4083	2	N	199	185	1		39
						219	9								
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								
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301															
03	13175 X	10088	-0-	-3087	-0-	8948	2	1140	9	N	1036	1155	1	3 8	129
04	12570 X	9554	-0-	-3016	-0-	8502	2	1052	9	N	956	933	1	1 8	151
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											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	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	
03	9269 X	8456	-0-	-813	-0-			7973	2	483	9	N	439	390	1	1	8	209
04	8970 X	7324	-0-	-1646	-0-			6893	2	431	9	N	392	378	1			223
05	12896 X	7901	-0-	-4995	-0-			7421	2	480	9	N	436	569	1	1	8	89
06	12480 X	7093	-0-	-5387	-0-			6663	2	430	9	N	391	370	1	1	8	109
07	12896 X	4794	-0-	-8102	-0-			4478	2	316	9	N	287	193	1			203
08	8463 X	6736	-0-	-1727	-0-			6286	2	450	9	N	409	546	1	1	8	65
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018											TOTAL	DEPTH	12284	PERF.12100	- 17543			
03	7595 X	6190	-0-	-1405	-0-			681	1	5290	2	N	199	163	1	1	8	148
								219	9									
04	6900 X	6084	-0-	-816	-0-			724	1	5139	2	N	201	175	1	1	8	173
								221	9									
05	7254 X	6002	-0-	-1252	-0-			754	1	5032	2	N	196	174	1	1	8	194
								216	9									
06	7020 X	5491	-0-	-1529	-0-			743	1	4570	2	N	162	187	1	2	8	167
								178	9									
07	7254 X	5620	-0-	-1634	-0-			760	1	4706	2	N	140	188	1	1	8	118
								154	9									
08	6293 X	6102	-0-	-191	-0-			783	1	5125	2	N	176	173	1	3	8	118
								194	9									
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018											TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12102	- 17909			
03	5983 X	4596	-0-	-1387	-0-			425	1	3993	2	N	162	163	1	1	8	113
								178	9									
04	5760 X	4551	-0-	-1209	-0-			452	1	3924	2	N	159	189	1			83
								175	9									
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									
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019											TOTAL	DEPTH	11728	PERF.11974	- 17039			
03	186 N	98	-0-	-88	-0-			43	2	55	9	N	50					147
04	90 N	1	-0-	-89	-0-			1	2			N	-0-					147
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
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019											TOTAL	DEPTH	13346	PERF.14225	- 19445			
03	15872 X	10262	-0-	-5610	-0-			9725	2	537	9	Y	488	601	1	2	8	293
04	15360 X	12414	-0-	-2946	-0-			11824	2	590	9	Y	536	427	1	2	8	400
05	15872 X	12620	-0-	-3252	-0-			12157	2	463	9	Y	421	407	1	4	8	410
06	13530 X	10748	-0-	-2782	-0-			10343	2	405	9	Y	368	428	1	1	8	349
07	13981 X	9984	-0-	-3997	-0-			9537	2	447	9	Y	406	403	1	3	8	349
08	12834 X	8826	-0-	-4008	-0-			8498	2	328	9	Y	298	406	1	1	8	240

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321															
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
03		34255 X	13787	-0-	-20468	-0-	13360	2	427	9	Y	388	423 1	1 8	280
04		33150 X	16138	-0-	-17012	-0-	15703	2	435	9	Y	395	442 1	2 8	231
05		34255 X	13178	-0-	-21077	-0-	12861	2	317	9	Y	288	222 1	1 8	296
06		21060 X	11830	-0-	-9230	-0-	11508	2	322	9	Y	293	243 1	4 8	342
07		21762 X	12411	-0-	-9351	-0-	12063	2	348	9	Y	316	404 1	2 8	252
08		17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	17159	2	311	9	Y	283	226 1	4 8	305
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871															
03		22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	31	345 1	2 8	143
04		19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	15941	2	3849	9	N	3499	3270 1	1 8	371
05		24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	19705	2	4578	9	N	4162	4054 1	4 8	475
06		18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	15383	2	3101	9	N	2819	3136 1	12 8	146
07		20460 X	17132	-0-	-3328	-0-	13314	2	3818	9	N	3471	3157 1	4 8	456
08		22165 X	18092	-0-	-4073	-0-	14689	2	3403	9	N	3094	3186 1	8 8	356
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5		112
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	45	1	14	9	N	13	117 1		8
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
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691															
03		7068 X	6710	-0-	-358	-0-	6151	2	559	9	N	508	382 1	3 8	213
04		6510 X	4635	-0-	-1875	-0-	4343	2	292	9	N	265	386 1	1 8	91
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	1 8	217
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050															
03		7502 X	6430	-0-	-1072	-0-	5520	2	910	9	N	827	924 1	1 8	165
04		7260 X	4882	-0-	-2378	-0-	4076	2	806	9	N	733	723 1		175
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
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788															
03		32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	31238	2	1324	9	N	1204	1186 1	2 8	375
04		27826 X	27826	-0-	-0-	-0-	26474	2	1352	9	N	1229	1393 1	2 8	209
05		25451 X	24086	-0-	-1365	-0-	22802	2	1284	9	N	1167	986 1	3 8	387
06		27520 X	27520	-0-	-0-	-0-	26442	2	1078	9	N	980	1012 1		355
07		32144 X	32144	-0-	-0-	-0-	31048	2	1096	9	N	996	985 1	1 8	365
08		33902 X	33902	-0-	-0-	-0-	32862	2	1040	9	N	945	983 1	2 8	325

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	28427 X	22006	-0-	-6421	-0-	21068	2	938	9	N	853	999	1	13	8	263
04	27510 X	19198	-0-	-8312	-0-	18395	2	803	9	N	730	670	1	11	8	312
05	28427 X	19837	-0-	-8590	-0-	19039	2	798	9	N	725	789	1	11	8	237
06	22560 X	17161	-0-	-5399	-0-	16392	2	769	9	N	699	651	1	15	8	270
07	22010 X	16469	-0-	-5541	-0-	15684	2	785	9	N	714	610	1	13	8	361
08	22010 X	16230	-0-	-5780	-0-	15508	2	722	9	N	656	803	1	1	8	213
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951																
03	1457 X	38	-0-	-1419	-0-	38	2			N	-0-					74
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					74
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
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175																
03	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	10981	2	2196	9	N	1996	2138	1	2	8	333
04	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	9649	2	1706	9	N	1551	1623	1	1	8	260
05	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	10930	2	1870	9	N	1700	1586	1	1	8	373
06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	9770	2	1727	9	N	1570	1571	1	4	8	368
07	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	10034	2	1744	9	N	1585	1645	1	2	8	306
08	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	9758	2	1651	9	N	1501	1474	1	4	8	329
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428																
03	17019 X	15786	-0-	-1233	-0-	233	1	14191	2	N	1227	1269	1	12	8	329
						12	4	1350	9							
04	22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	291	1	19618	2	N	1931	2064	1	19	8	177
						7	4	2124	9							
05	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	263	1	16690	2	N	1397	1394	1	20	8	160
						1537	9									
06	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	283	1	18473	2	N	1410	1296	1	27	8	247
						1551	9									
07	19034 X	18955	-0-	-79	-0-	270	1	17253	2	N	1302	1069	1	27	8	453
						1432	9									
08	19034 X	7893	-0-	-11141	-0-	127	1	7037	2	N	658	827	1	9	8	275
						5	4	724	9							
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311																
03	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	292	1	17797	2	N	1872	1886	1			447
						16	4	2059	9							
04	21689 X	21689	-0-	-0-	-0-	286	1	19240	2	N	1960	2063	1	1	8	343
						7	4	2156	9							
05	20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	288	1	18264	2	N	1727	1978	1			92
						1900	9									
06	20258 X	20258	-0-	-0-	-0-	281	1	18327	2	N	1500	1476	1			116
						1650	9									
07	19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	280	1	17880	2	N	1428	1093	1			451
						1571	9									
08	18941 X	16873	-0-	-2068	-0-	277	1	15304	2	N	1165	1254	1	1	8	361
						10	4	1282	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	9672 X	9223	-0-	-449	-0-	8583	2	640	9	N	582	554	1		180
04	8970 X	7938	-0-	-1032	-0-	7363	2	575	9	N	523	555	1	1 8	147
05	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	8571	2	639	9	N	581	547	1	3 8	178
06	8940 X	7392	-0-	-1548	-0-	6877	2	515	9	N	468	370	1	3 8	273
07	9238 X	6209	-0-	-3029	-0-	5752	2	457	9	N	415	522	1	1 8	165
08	9238 X	8785	-0-	-453	-0-	8225	2	560	9	N	509	523	1	4 8	147
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189															
03	41912 X	41912	-0-	-0-	-0-	2696	1	37106	2	N	1918	2231	1	7 8	228
						2110	9								
04	39030 X	36954	-0-	-2076	-0-	2474	1	32602	2	N	1707	1660	1	8 8	267
						1878	9								
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								
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799															
03	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	255	1	7556	2	N	1512	1783	1	1 8	277
						1663	9								
04	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	7631	2	1752	9	N	1593	1624	1	1 8	245
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
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107															
03	25078 X	25078	-0-	-0-	-0-	1938	1	21242	2	N	1725	2061	1	3 8	165
						1898	9								
04	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-	2018	1	21869	2	N	1586	1471	1	2 8	278
						1745	9								
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								
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597															
03	31074 X	31074	-0-	-0-	-0-	29539	2	25	4	N	1373	1255	1		521
						1510	9								
04	34913 X	34913	-0-	-0-	-0-	33177	2	11	4	N	1568	1757	1		332
						1725	9								
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								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				RRCID -> 290742		COMPL. DATE 01/24/2021				TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580							
CLIFFHANGER				WELL #:		1H											
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
03	33635 X	32237	-0-	-1398	-0-		30300	2	23	4	N	1740	1594	1	18	8	455
							1914	9									
04	32550 X	30314	-0-	-2236	-0-		28259	2	9	4	N	1860	1848	1	19	8	448
							2046	9									
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									

ACADIA				WELL #:		1H	RRCID -> 290970		COMPL. DATE 10/31/2020		TOTAL DEPTH 10419		PERF.10857		- 16312		
03	30194 X	27755	-0-	-2439	-0-		24052	2	3703	9	Y	3366	3296	1			458
04	29220 X	27085	-0-	-2135	-0-		23575	2	3510	9	Y	3191	3308	1			341
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

PALO DURO				WELL #:		1H	RRCID -> 291094		COMPL. DATE 10/31/2020		TOTAL DEPTH 10255		PERF.10816		- 16749		
03	33976 X	33656	-0-	-320	-0-		31194	2	2462	9	Y	2238	2206	1	1	8	305
04	33219 X	33219	-0-	-0-	-0-		30477	2	2742	9	Y	2493	2530	1	1	8	267
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

DIETZ O.L. UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 291315		COMPL. DATE 10/31/2020		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10848		- 17673		
03	45105 X	44629	-0-	-476	-0-		41408	2	3221	9	Y	2928	2888	1	5	8	400
04	43673 X	43673	-0-	-0-	-0-		40420	2	3253	9	Y	2957	3035	1	3	8	319
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

LEVI GOODRICH UNIT 2				WELL #:		2H	RRCID -> 291349		COMPL. DATE 10/15/2020		TOTAL DEPTH 10267		PERF.10753		- 15978		
03	25544 X	20341	-0-	-5203	-0-		17885	2	88	4	Y	2153	2148	1	3	8	194
							2368	9									
04	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-		21685	2	100	4	Y	2568	2473	1	2	8	287
							2825	9									
05	27962 X	27162	-0-	-800	-0-		23681	2	180	4	Y	3001	3073	1	6	8	209
							3301	9									
06	27060 X	8700	-0-	-18360	-0-		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									

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 488

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
03	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	2568	1	10341	2	Y	1948	1764 1		332
						32	4	2143	9					
04	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	2766	1	10136	2	Y	1818	1738 1		412
						29	4	2000	9					
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					
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732														
03	35495 X	32126	-0-	-3369	-0-	3896	1	25554	2	Y	2361	2086 1	3 8	444
						79	4	2597	9					
04	34350 X	31126	-0-	-3224	-0-	4023	1	24566	2	Y	2243	2223 1	2 8	462
						70	4	2467	9					
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					
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203														
03	36704 X	29331	-0-	-7373	-0-	681	1	23991	2	Y	4143	4339 1	6 8	188
						102	4	4557	9					
04	35520 X	27290	-0-	-8230	-0-	957	1	21679	2	Y	4118	4076 1	2 8	228
						124	4	4530	9					
05	36704 X	28690	-0-	-8014	-0-	1115	1	22354	2	Y	4736	4707 1	1 8	256
						11	4	5210	9					
06	31440 X	26795	-0-	-4645	-0-	224	1	21674	2	Y	4366	4508 1	3 8	111
						94	4	4803	9					
07	30473 X	13975	-0-	-16498	-0-	90	1	11027	2	Y	2517	2445 1	1 8	182
						89	4	2769	9					
*08	29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-					Y	-0-	181 1		1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667																
M	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
03	27931 X	21660	-0-	-6271	-0-	3117 53	1 4	17122 1368	2 9	Y	1244	1227 1	13 8			162
04	26220 X	15943	-0-	-10277	-0-	2578 35	1 4	12366 964	2 9	Y	876	942 1	8 8			88
05	26226 X	24466	-0-	-1760	-0-	3227 86	1 4	19452 1701	2 9	Y	1546	1513 1	4 8			117
06	21060 X	19714	-0-	-1346	-0-	2129 34	1 4	16047 1504	2 9	Y	1367	1376 1	18 8			90
07	24085 X	24085	-0-	-0-	-0-	3246 43	1 4	18911 1885	2 9	Y	1714	1728 1	6 8			70
08	24459 X	21229	-0-	-3230	-0-	3395 40	1 4	16688 1106	2 9	Y	1005	1006 1	26 8			43

SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369																
03	29264 X	26738	-0-	-2526	-0-	690 103	1 4	24318 1627	2 9	Y	1479	1520 1	6 8			68
04	28320 X	24852	-0-	-3468	-0-	987 128	1 4	22361 1376	2 9	Y	1251	1247 1	2 8			70
05	28303 X	25000	-0-	-3303	-0-	1123 11	1 4	22513 1353	2 9	Y	1230	1231 1	1 8			68
06	26490 X	24024	-0-	-2466	-0-	230 96	1 4	22225 1473	2 9	Y	1339	1366 1	5 8			36
07	26753 X	20774	-0-	-5979	-0-	155 154	1 4	19061 1404	2 9	Y	1276	1216 1	2 8			94
08	26753 X	10273	-0-	-16480	-0-	503 45	1 4	9138 587	2 9	Y	534	548 1	6 8			74

KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410																
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
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-

CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919																
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	69	2	17 9		N	15					125
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N						126
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					167

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	36022 X	28367	-0-	-7655	-0-		25036 2	314 4	N			2743	3009 1	7 8			410
							3017 9										
04	33090 X	26133	-0-	-6957	-0-		22061 2	1225 4	N			2588	2691 1	7 8			300
							2847 9										
05	32860 X	26420	-0-	-6440	-0-		23394 2	145 4	N			2619	2528 1	11 8			380
							2881 9										
06	30210 X	24998	-0-	-5212	-0-		22085 2	195 4	N			2471	2543 1	12 8			296
							2718 9										
07	29512 X	25034	-0-	-4478	-0-		22133 2	194 4	N			2461	2353 1	9 8			395
							2707 9										
08	28365 X	23903	-0-	-4462	-0-		21003 2	316 4	N			2349	2322 1	12 8			410
							2584 9										
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279																	
03	42842 X	35747	-0-	-7095	-0-		298 1	34213 2	N			955	975 1	1 8			119
							185 4	1051 9									
04	40950 X	33553	-0-	-7397	-0-		292 1	32133 2	N			977	979 1	3 8			114
							53 4	1075 9									
05	39742 X	32828	-0-	-6914	-0-		290 1	31468 2	N			926	903 1	5 8			132
							51 4	1019 9									
06	36870 X	31271	-0-	-5599	-0-		281 1	29975 2	N			876	904 1	1 8			103
							51 4	964 9									
07	38099 X	31625	-0-	-6474	-0-		300 1	30203 2	N			982	983 1	1 8			101
							42 4	1080 9									
08	35743 X	30712	-0-	-5031	-0-		309 1	29475 2	N			819	788 1	3 8			129
							27 4	901 9									
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953																	
03	42005 X	39473	-0-	-2532	-0-		953 1	35768 2	Y			2381	2489 1				129
							133 4	2619 9									
04	40650 X	38396	-0-	-2254	-0-		1589 1	34124 2	Y			2287	2051 1				365
							167 4	2516 9									
05	42005 X	38260	-0-	-3745	-0-		1637 1	34252 2	Y			2145	2362 1				148
							11 4	2360 9									
06	40650 X	36538	-0-	-4112	-0-		1574 1	32652 2	Y			2083	2041 1	1 8			189
							21 4	2291 9									
07	39680 X	37147	-0-	-2533	-0-		1737 1	32646 2	Y			2446	2468 1				167
							73 4	2691 9									
08	39680 X	35791	-0-	-3889	-0-		1539 1	31608 2	Y			2231	2285 1	1 8			112
							190 4	2454 9									
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119																	
03	42470 X	38111	-0-	-4359	-0-		938 1	35205 2	Y			1670	1714 1	4 8			156
							131 4	1837 9									
04	41100 X	37131	-0-	-3969	-0-		1564 1	33580 2	Y			1657	1489 1	1 8			323
							164 4	1823 9									
05	42470 X	37267	-0-	-5203	-0-		1614 1	33761 2	Y			1710	1841 1	4 8			188
							11 4	1881 9									
06	41100 X	35033	-0-	-6067	-0-		1536 1	31861 2	Y			1468	1445 1	3 8			208
							21 4	1615 9									
07	38750 X	35289	-0-	-3461	-0-		1687 1	31702 2	Y			1663	1726 1	1 8			144
							71 4	1829 9									
08	38378 X	34418	-0-	-3960	-0-		1491 1	30614 2	Y			1935	1970 1	2 8			107
							184 4	2129 9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
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-
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 11407 - 20360														
03	37014 X	33387	-0-	-3627	-0-	809	1	30374	2	Y	1901	1953	1 3 8	98
						113	4	2091	9					
04	33330 X	33257	-0-	-73	-0-	1380	1	29628	2	Y	1913	1716	1 8	294
						145	4	2104	9					
05	36394 X	32809	-0-	-3585	-0-	1400	1	29299	2	Y	1909	2067	1 3 8	133
						10	4	2100	9					
06	35220 X	31261	-0-	-3959	-0-	1338	1	27752	2	Y	1957	1910	1 3 8	177
						18	4	2153	9					
07	36394 X	30738	-0-	-5656	-0-	1453	1	27304	2	Y	1745	1823	1 8	98
						61	4	1920	9					
08	34379 X	29638	-0-	-4741	-0-	1291	1	26520	2	Y	1516	1553	1 2 8	59
						159	4	1668	9					
SIERRA WELL #: H 08PR RRCID -> 294542 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 10660 - 14946														
03	35929 X	22559	-0-	-13370	-0-	31	1	21374	2	Y	966	981	1 1 8	13
						91	4	1063	9					
04	34770 X	19980	-0-	-14790	-0-	29	1	18926	2	Y	862	850	1	25
						77	4	948	9					
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 1 8	18
						50	4	1043	9					
07	25730 X	13716	-0-	-12014	-0-	20	1	13030	2	Y	580	585	1	13
						28	4	638	9					
08	37225 X	37225	-0-	-0-	-0-	15	1	35233	2	Y	1701	1678	1 5 8	31
						106	4	1871	9					
TAHOE PINES WELL #: H 01PR RRCID -> 294601 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 10606 - 18915														
03	63140 X	63140	-0-	-0-	-0-	77	1	53008	2	Y	8936	8910	1 2 8	28
						225	4	9830	9					
04	60570 X	57209	-0-	-3361	-0-	74	1	48362	2	Y	7797	7685	1 3 8	137
						196	4	8577	9					
05	62589 X	54485	-0-	-8104	-0-	789	1	45464	2	Y	7250	7329	1 1 8	57
						257	4	7975	9					
06	60570 X	49677	-0-	-10893	-0-	87	1	42278	2	Y	6548	6541	1 4 8	60
						109	4	7203	9					
07	62589 X	47183	-0-	-15406	-0-	62	1	40029	2	Y	6371	6393	1 1 8	37
						84	4	7008	9					
08	62589 X	46920	-0-	-15669	-0-	17	1	39724	2	Y	6417	6340	1 6 8	108
						120	4	7059	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	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
03	35774 X	30689	-0-	-5085	-0-	724 1	27185 2	Y	2435	2507 1	6 8	114		
						101 4	2679 9							
04	34620 X	29479	-0-	-5141	-0-	1203 1	25822 2	Y	2116	1910 1	2 8	318		
						126 4	2328 9							
05	35123 X	29226	-0-	-5897	-0-	1227 1	25667 2	Y	2112	2290 1	5 8	135		
						9 4	2323 9							
06	33990 X	26895	-0-	-7095	-0-	1137 1	23595 2	Y	1953	1916 1	3 8	169		
						15 4	2148 9							
07	31775 X	26641	-0-	-5134	-0-	1240 1	23295 2	Y	1867	1931 1	1 8	104		
						52 4	2054 9							
08	30690 X	25726	-0-	-4964	-0-	1100 1	22589 2	Y	1728	1763 1	2 8	67		
						136 4	1901 9							
PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10603 - 14952														
03	48267 X	36715	-0-	-11552	-0-	50 1	34355 2	Y	1967	1968 1	7 8	10		
						146 4	2164 9							
04	46710 X	34283	-0-	-12427	-0-	49 1	31954 2	Y	1955	1922 1	4 8	39		
						129 4	2151 9							
05	45973 X	34221	-0-	-11752	-0-	543 1	31297 2	Y	2004	2023 1	2 8	18		
						177 4	2204 9							
06	35520 X	31328	-0-	-4192	-0-	60 1	29278 2	Y	1741	1735 1	6 8	18		
						75 4	1915 9							
07	36704 X	31078	-0-	-5626	-0-	45 1	29172 2	Y	1635	1639 1	2 8	12		
						62 4	1799 9							
08	36704 X	30385	-0-	-6319	-0-	12 1	28557 2	Y	1573	1553 1	5 8	27		
						86 4	1730 9							
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809														
03	66833 X	66833	-0-	-0-	-0-	86 1	59642 2	Y	6229	6287 1	1 8	24		
						253 4	6852 9							
04	63120 X	61409	-0-	-1711	-0-	84 1	55001 2	Y	5546	5468 1		102		
						223 4	6101 9							
05	68789 X	61337	-0-	-7452	-0-	939 1	54133 2	Y	5418	5472 1		48		
						305 4	5960 9							
06	66570 X	56454	-0-	-10116	-0-	104 1	50787 2	Y	4938	4933 1	2 8	51		
						131 4	5432 9							
07	68789 X	56525	-0-	-12264	-0-	79 1	50838 2	Y	5001	5018 1	1 8	33		
						107 4	5501 9							
08	66836 X	54691	-0-	-12145	-0-	21 1	49695 2	Y	4386	4339 1	2 8	78		
						150 4	4825 9							
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209														
03	32395 X	31347	-0-	-1048	-0-	723 1	27155 2	Y	3062	3142 1	6 8	133		
						101 4	3368 9							
04	31350 X	28279	-0-	-3071	-0-	1128 1	24217 2	Y	2559	2314 1	1 8	377		
						119 4	2815 9							
05	32395 X	29179	-0-	-3216	-0-	1201 1	25123 2	Y	2588	2799 1	5 8	161		
						8 4	2847 9							
06	31350 X	29200	-0-	-2150	-0-	1209 1	25072 2	Y	2639	2579 1	3 8	218		
						16 4	2903 9							
07	32395 X	28330	-0-	-4065	-0-	1296 1	24353 2	Y	2387	2471 1	1 8	133		
						55 4	2626 9							
08	31341 X	27296	-0-	-4045	-0-	1152 1	23666 2	Y	2124	2172 1	2 8	83		
						142 4	2336 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
03	30535 X	29446	-0-	-1089	-0-	78 1	25132 2	Y	3851	3931 1	7 8	217		
04	29550 X	27833	-0-	-1717	-0-	4236 9	23831 2	Y	3569	3529 1	2 8	255		
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-	3464 9	22586 2	Y	3110	2999 1	6 8	359		
						2949 9								
						74 1								
						3421 9								
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882														
03	37324 X	31898	-0-	-5426	-0-	63 1	27415 2	Y	4018	4145 1	2 8	211		
04	35940 X	29577	-0-	-6363	-0-	4420 9	25378 2	Y	3763	3720 1	1 8	253		
05	35774 X	29793	-0-	-5981	-0-	60 1	25533 2	Y	3816	3774 1	1 8	294		
06	32010 X	27768	-0-	-4242	-0-	4139 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-	4198 9	23423 2	Y	3295	3246 1	2 8	367		
						3854 9								
						65 1								
						3993 9								
						61 1								
						3625 9								
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380														
03	27993 X	14087	-0-	-13906	-0-	227 1	11916 2	Y	1728	1806 1	4 8	59		
04	25680 X	15834	-0-	-9846	-0-	43 4	13636 2	Y	1944	1909 1	1 8	93		
05	25823 X	16791	-0-	-9032	-0-	44 1	13476 2	Y	2727	2694 1	2 8	124		
06	22200 X	14446	-0-	-7754	-0-	16 4	11843 2	Y	1949	1969 1	1 8	103		
07	16368 X	12616	-0-	-3752	-0-	305 1	10651 2	Y	1736	1740 1		99		
08	16802 X	13323	-0-	-3479	-0-	10 4	10611 2	Y	1945	1860 1	1 8	183		
						439 1								
						20 4								
						46 1								
						9 4								
						561 1								
						11 4								
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210														
03	31465 X	17487	-0-	-13978	-0-	52 1	17019 2	N	362	379 1	2 8	181		
04	34993 X	34993	-0-	-0-	-0-	18 4	34150 2	N	679	738 1	1 8	121		
05	34162 X	24503	-0-	-9659	-0-	62 1	23818 2	N	532	549 1	1 8	103		
06	33060 X	25973	-0-	-7087	-0-	34 4	25335 2	N	504	353 1	8 8	246		
07	34162 X	26990	-0-	-7172	-0-	62 1	26338 2	N	516	552 1	6 8	204		
08	34162 X	19191	-0-	-14971	-0-	38 4	18769 2	N	314	362 1	16 8	140		
						39 1								
						45 4								
						41 1								
						43 4								
						40 1								
						37 4								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BUCKY BADGER WELL #: H 02BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	29312 X	29312	-0-	-0-	-0-	1174 1	25994 2	2197 9	Y	1912	2133 1	23 8	8		371
04	26402 X	26402	-0-	-0-	-0-	41 4	2103 9	1119 1	Y	1617	1718 1	8 8	8		262
05	26660 X	24636	-0-	-2024	-0-	38 4	1779 9	1469 1	Y	1556	1507 1	19 8	8		292
06	25800 X	21970	-0-	-3830	-0-	40 4	1712 9	1386 1	Y	1435	1372 1	23 8	8		332
07	26660 X	21762	-0-	-4898	-0-	32 4	1579 9	1451 1	Y	1352	1393 1	8 8	8		283
08	26660 X	20250	-0-	-6410	-0-	32 4	1487 9	1499 1	Y	1314	1273 1	25 8	8		299
						143 4	1445 9								
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293															
03	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	912 1	20193 2	32 4	Y	1252	1422 1	22 8	8		246
04	19530 X	17994	-0-	-1536	-0-	770 1	16141 2	26 4	Y	961	1040 1	8 8	8		159
05	20181 X	19903	-0-	-278	-0-	1211 1	17652 2	33 4	Y	915	886 1	16 8	8		172
06	19530 X	19342	-0-	-188	-0-	1253 1	17158 2	29 4	Y	820	787 1	15 8	8		190
07	20181 X	18392	-0-	-1789	-0-	1255 1	16259 2	27 4	Y	774	795 1	6 8	8		163
08	20181 X	15084	-0-	-5097	-0-	1157 1	13251 2	111 4	Y	514	546 1	14 8	8		117
							565 9								
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 10880 - 18496															
03	28086 X	25499	-0-	-2587	-0-	32 1	22376 2	95 4	Y	2724	2757 1	2 8	8		14
04	27750 X	21245	-0-	-6505	-0-	28 1	18495 2	75 4	Y	2406	2370 1	1 8	8		49
05	31403 X	24032	-0-	-7371	-0-	354 1	20433 2	115 4	Y	2845	2865 1	1 8	8		28
06	30390 X	21926	-0-	-8464	-0-	39 1	19096 2	49 4	Y	2493	2491 1	2 8	8		28
07	31403 X	21996	-0-	-9407	-0-	30 1	19173 2	40 4	Y	2503	2510 1	1 8	8		20
08	25513 X	21460	-0-	-4053	-0-	8 1	18544 2	56 4	Y	2593	2563 1	2 8	8		48
							2852 9								
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 10623 - 18612															
03	59032 X	59032	-0-	-0-	-0-	78 1	54119 2	229 4	Y	4187	4234 1	5 8	8		29
04	56850 X	54724	-0-	-2126	-0-	77 1	50185 2	203 4	Y	3872	3814 1	2 8	8		85
05	58745 X	54747	-0-	-3998	-0-	859 1	49547 2	280 4	Y	3692	3731 1	1 8	8		45
06	56850 X	50413	-0-	-6437	-0-	96 1	46567 2	120 4	Y	3300	3297 1	2 8	8		46
07	58745 X	50432	-0-	-8313	-0-	73 1	46585 2	98 4	Y	3342	3351 1	1 8	8		36
08	58745 X	47916	-0-	-10829	-0-	19 1	44587 2	134 4	Y	2887	2858 1	3 8	8		62
							3176 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928														
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	
03	21886 X	15319	-0-	-6567	-0-	19 1	13014 2	Y	2028	2053 1	1 8		13	
						55 4	2231 9							
04	23111 X	23111	-0-	-0-	-0-	29 1	19014 2	Y	3628	3572 1			69	
						77 4	3991 9							
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							
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184														
03	31217 X	30019	-0-	-1198	-0-	475 1	25536 2	Y	3559	3729 1			109	
						93 4	3915 9							
04	29100 X	28297	-0-	-803	-0-	47 1	24646 2	Y	3251	3210 1			150	
						28 4	3576 9							
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	1 8		300	
						22 4	3498 9							
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746														
03	24335 X	19524	-0-	-4811	-0-	301 1	16153 2	Y	2737	2876 1	1 8		80	
						59 4	3011 9							
04	26520 X	16229	-0-	-10291	-0-	41 1	12916 2	Y	2961	2911 1			130	
						15 4	3257 9							
05	27404 X	16325	-0-	-11079	-0-	319 1	14122 2	Y	1703	1754 1	2 8		77	
						11 4	1873 9							
06	26520 X	22576	-0-	-3944	-0-	687 1	18711 2	Y	2860	2791 1			146	
						32 4	3146 9							
07	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	77 1	21251 2	Y	2989	2972 1			163	
						18 4	3288 9							
08	26270 X	26270	-0-	-0-	-0-	1110 1	21264 2	Y	3523	3362 1	1 8		323	
						21 4	3875 9							
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621														
03	43400 X	38866	-0-	-4534	-0-	50 1	34381 2	Y	3899	3941 1	2 8		25	
						146 4	4289 9							
04	42000 X	36107	-0-	-5893	-0-	49 1	31936 2	Y	3630	3577 1	1 8		77	
						129 4	3993 9							
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							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE	
03	81995 X	41733	-0-	-40262	-0-	563	1	40885	2	Y	229	221	1	36	8
						33	4	252	9						117
04	83370 X	75138	-0-	-8232	-0-	769	1	72988	2	Y	1222	1176	1	7	8
						37	4	1344	9						156
05	86149 X	76628	-0-	-9521	-0-	1006	1	74393	2	Y	1085	1111	1	18	8
						35	4	1194	9						112
06	83370 X	67297	-0-	-16073	-0-	965	1	65304	2	Y	886	897	1	14	8
						53	4	975	9						87
07	78461 X	65355	-0-	-13106	-0-	999	1	63263	2	Y	961	918	1	4	8
						36	4	1057	9						126
08	77655 X	64875	-0-	-12780	-0-	959	1	62900	2	Y	870	905	1	8	8
						59	4	957	9						83
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828															
03	37200 X	27090	-0-	-10110	-0-	34	1	23513	2	Y	3130	3167	1	3	8
						100	4	3443	9						19
04	34500 X	28622	-0-	-5878	-0-	38	1	24768	2	Y	3378	3327	1	1	8
						100	4	3716	9						69
05	31651 X	28580	-0-	-3071	-0-	427	1	24596	2	Y	3107	3141	1	1	8
						139	4	3418	9						34
06	30630 X	26424	-0-	-4206	-0-	48	1	23269	2	Y	2770	2766	1	3	8
						60	4	3047	9						35
07	31651 X	26810	-0-	-4841	-0-	37	1	23690	2	Y	2757	2765	1	1	8
						50	4	3033	9						26
08	29574 X	25543	-0-	-4031	-0-	9	1	22017	2	Y	3137	3100	1	2	8
						66	4	3451	9						61
PANTHER BLUE WELL #: H 08RP RRCID -> 296034 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11825 - 20902															
03	110484 X	49553	-0-	-60931	-0-	661	1	48005	2	Y	771	750	1	15	8
						39	4	848	9						134
04	88290 X	78192	-0-	-10098	-0-	798	1	75744	2	Y	1465	1442	1	3	8
						38	4	1612	9						154
05	91233 X	90643	-0-	-590	-0-	1181	1	87388	2	Y	1848	1877	1	6	8
						41	4	2033	9						119
06	86190 X	78127	-0-	-8063	-0-	1114	1	75399	2	Y	1412	1430	1	7	8
						61	4	1553	9						94
07	80786 X	72224	-0-	-8562	-0-	1095	1	69399	2	Y	1536	1476	1	2	8
						40	4	1690	9						152
08	90644 X	79072	-0-	-11572	-0-	1164	1	76286	2	Y	1410	1471	1	4	8
						71	4	1551	9						87
QUEENS WELL #: H 01QG RRCID -> 296047 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12021 - 22339															
03	43741 X	38324	-0-	-5417	-0-	81	1	36052	2	Y	1945	1969	1	4	8
						51	4	2140	9						195
04	40500 X	34738	-0-	-5762	-0-	87	1	32885	2	Y	1584	1491	1	11	8
						24	4	1742	9						277
05	39525 X	34907	-0-	-4618	-0-	75	1	32810	2	Y	1804	1848	1	8	8
						38	4	1984	9						225
06	38160 X	32566	-0-	-5594	-0-	70	1	30705	2	Y	1601	1613	1		
						30	4	1761	9						213
07	39432 X	32082	-0-	-7350	-0-	66	1	30305	2	Y	1535	1529	1	4	8
						22	4	1689	9						215
08	38316 X	30623	-0-	-7693	-0-	54	1	28905	2	Y	1460	1502	1	2	8
						58	4	1606	9						171

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	56327 X	47367	-0-	-8960	-0-	103 1	45624 2	Y	1433	1452 1				150
						64 4	1576 9							
04	53970 X	45799	-0-	-8171	-0-	118 1	44342 2	Y	1187	1119 1				218
						33 4	1306 9							
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							
VOYAGEURS OAK WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051														
03	47089 X	39073	-0-	-8016	-0-	322 1	33664 2	Y	4601	4618 1	4 8			46
						26 4	5061 9							
04	45570 X	35402	-0-	-10168	-0-	167 1	30701 2	Y	4066	3988 1	1 8			123
						61 4	4473 9							
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	30118	-0-	-8942	-0-	229 1	26510 2	Y	3042	3092 1	1 8			47
						33 4	3346 9							
VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825														
03	70463 X	51961	-0-	-18502	-0-	430 1	44980 2	Y	5924	5942 1	8 8			42
						35 4	6516 9							
04	68190 X	48250	-0-	-19940	-0-	229 1	42091 2	Y	5315	5210 1	2 8			145
						83 4	5847 9							
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	42858	-0-	-9098	-0-	333 1	38594 2	Y	3531	3594 1	2 8			39
						47 4	3884 9							
VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564														
03	105927 X	82553	-0-	-23374	-0-	733 1	76736 2	Y	4568	4583 1	5 8			33
						59 4	5025 9							
04	95400 X	84475	-0-	-10925	-0-	432 1	79512 2	Y	3976	3896 1	2 8			111
						157 4	4374 9							
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	81833	-0-	-5463	-0-	665 1	77012 2	Y	3692	3745 1	2 8			40
						95 4	4061 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
GAMBIT CHECK WELL #: H 02QG RRCID -> 296246 COMPL. DATE 02/12/2023											TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12260	- 18806		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	55924 X	40138	-0-	-15786	-0-	87	1 54 4	38699 1298	2 9	Y	1180	1193	1			126
04	50250 X	36412	-0-	-13838	-0-	94	1 26 4	35211 1081	2 9	Y	983	927	1			182
05	47089 X	36043	-0-	-11046	-0-	79	1 40 4	34765 1159	2 9	Y	1054	1094	1			142
06	41970 X	32838	-0-	-9132	-0-	72	1 31 4	31781 954	2 9	Y	867	880	1			129
07	40610 X	32471	-0-	-8139	-0-	68	1 23 4	31421 959	2 9	Y	872	868	1			133
08	40145 X	31199	-0-	-8946	-0-	57	1 60 4	30162 920	2 9	Y	836	860	1	1	8	108
VOYAGEURS FIR					WELL #: H 05VG	RRCID -> 296275	COMPL. DATE 03/02/2023			TOTAL	DEPTH 10760	PERF.11058	- 17627			
03	45818 X	36272	-0-	-9546	-0-	307	1 25 4	32103 3837	2 9	Y	3488	3500	1	6	8	50
04	41850 X	35927	-0-	-5923	-0-	173	1 63 4	31886 3805	2 9	Y	3459	3384	1	2	8	123
05	43245 X	32929	-0-	-10316	-0-	192	1 32 4	29629 3076	2 9	Y	2796	2822	1	7	8	90
06	41580 X	34807	-0-	-6773	-0-	255	1 27 4	31114 3411	2 9	Y	3101	3056	1	7	8	128
07	37138 X	33821	-0-	-3317	-0-	308	1 31 4	30212 3270	2 9	Y	2973	3002	1	2	8	97
08	37138 X	30926	-0-	-6212	-0-	241	1 34 4	27864 2787	2 9	Y	2534	2571	1	4	8	56
E C F OIL UNIT NO. 2					WELL #: 1H	RRCID -> 296450	COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL	DEPTH 8481	PERF. 7683	- 11712			
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-
TOPAZ UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 296587	COMPL. DATE 05/05/1995			TOTAL	DEPTH 10996	PERF.10617	- 13498			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-
MUNSON-OEDING UNIT					WELL #: 1RE	RRCID -> 296623	COMPL. DATE 01/17/1992			TOTAL	DEPTH 9885	PERF. 9509	- 13971			
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A' WELL #: 1RE RRCID -> 296624 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10546 - 14368															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAKINSON, LONITA C. WELL #: 1RE RRCID -> 296625 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 7877 - 14530															
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
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-

BREDTHAUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296744 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13426 PERF. 9943 - 13426															
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-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-

OLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296745 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8316 - 10356															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 296747 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7691 - 11562															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIDGE SIXERS WELL #: H 06BR RRCID -> 296894 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10937 - 21438															
03	200849 X	167282	-0-	-33567	-0-	1457	1	152457	2	Y	12045	12060	1	8 8	89
						118	4	13250	9						
04	188160 X	146840	-0-	-41320	-0-	727	1	133778	2	Y	10974	10766	1	2 8	295
						264	4	12071	9						
05	194432 X	20923	-0-	-173509	-0-	121	1	18650	2	Y	1938	2172	1	8 8	53
						20	4	2132	9						
06	172710 X	-0-	-0-	-172710	-0-					Y	1	37	1	1 8	16
07	169427 X	169427	-0-	-0-	-0-	1588	1	155777	2	Y	10820	10586	1		250
						160	4	11902	9						
08	167276 X	138854	-0-	-28422	-0-	1097	1	127027	2	Y	9613	9751	1	5 8	107
						156	4	10574	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
RIDGE OAK WELL #: H 04BR RRCID -> 296895 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.10865 - 21948																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	163277 X	121383	-0-	-41894	-0-	1053 1	110246 2	85 4	9999 9	Y	9090	9109 1	8 8			77
04	145710 X	109197	-0-	-36513	-0-	540 1	99335 2	196 4	9126 9	Y	8296	8137 1	2 8			234
05	150567 X	15100	-0-	-135467	-0-	87 1	13442 2	14 4	1557 9	Y	1415	1592 1	8 8			49
06	132270 X	89580	-0-	-42690	-0-	672 1	82116 2	71 4	6721 9	Y	6110	5946 1	1 8			212
07	123659 X	88960	-0-	-34699	-0-	826 1	81079 2	83 4	6972 9	Y	6338	6385 1	1 8			164
08	121396 X	86571	-0-	-34825	-0-	686 1	79450 2	98 4	6337 9	Y	5761	5838 1	5 8			82
BETHANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296945 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7713 - 9950																
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2				N	-0-					-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2				N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2				N	-0-					-0-
07	589 N	104	-0-	-485	-0-	104 2				N	-0-					-0-
*08	217 N	17	-0-	-200	-0-	17 2				N	-0-					-0-
ARMSTRONG-MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297023 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9310 - 13762																
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2				N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
EPHRAIM WELL #: 1RE RRCID -> 297116 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8075 - 11579																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OZARK WELL #: H 060B RRCID -> 297145 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12890 - 20063																
03	87358 X	68021	-0-	-19337	-0-	561 1	64540 2	349 4	2571 9	Y	2337	2333 1	1 8			242
04	79890 X	63175	-0-	-16715	-0-	549 1	60334 2	100 4	2192 9	Y	1993	2041 1				194
05	75392 X	67304	-0-	-8088	-0-	596 1	64698 2	105 4	1905 9	Y	1732	1713 1				213
06	69750 X	64880	-0-	-4870	-0-	586 1	62413 2	107 4	1774 9	Y	1613	1670 1				156
07	72075 X	65046	-0-	-7029	-0-	623 1	62684 2	86 4	1653 9	Y	1503	1530 1				129
08	68014 X	62808	-0-	-5206	-0-	639 1	60867 2	55 4	1247 9	Y	1134	1105 1				158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BYRDE WELL #: H 020B RRCID -> 297160 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12941 - 21258														
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	87079 X	80300	-0-	-6779	-0-	673	1	77369	2	Y	1673	1696	1	182
						418	4	1840	9					
04	84270 X	73475	-0-	-10795	-0-	644	1	70825	2	Y	1716	1725	1	173
						118	4	1888	9					
05	87978 X	68141	-0-	-19837	-0-	605	1	65745	2	Y	1531	1510	1	194
						107	4	1684	9					
06	85140 X	67262	-0-	-17878	-0-	607	1	64710	2	Y	1667	1697	1	164
						111	4	1834	9					
07	87978 X	66225	-0-	-21753	-0-	632	1	63526	2	Y	1800	1810	1	154
						87	4	1980	9					
08	80290 X	62780	-0-	-17510	-0-	631	1	60118	2	Y	1797	1709	1	242
						54	4	1977	9					
TATER MEMORIAL WELL #: H 07TT RRCID -> 297411 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11421 - 16498														
03	76105 X	61976	-0-	-14129	-0-	547	1	57268	2	Y	3743	3729	1	174
						44	4	4117	9					
04	66630 X	5030	-0-	-61600	-0-	25	1	4528	2	Y	425	423	1	175
						9	4	468	9					
05	68851 X	-0-	-0-	-68851	-0-	227	1	27772	2	Y	6	124	1	55
06	60120 X	30813	-0-	-29307	-0-	24	4	2790	9		2536	2414	1	177
						295	1	28984	2	Y	1737	1792	1	119
07	61969 X	31220	-0-	-30749	-0-	30	4	1911	9				3 8	
08	61969 X	29896	-0-	-32073	-0-	238	1	27588	2	Y	1851	1866	1	87
						34	4	2036	9				17 8	
SYLVIA WELL #: 1 RRCID -> 297482 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8302 - 9991														
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-			-0-
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
RIDGE FOX WELL #: H 02BR RRCID -> 297491 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10900 - 22228														
03	105121 X	80289	-0-	-24832	-0-	685	1	71715	2	Y	7122	7143	1	67
						55	4	7834	9					
04	95850 X	73436	-0-	-22414	-0-	357	1	65625	2	Y	6659	6531	1	193
						129	4	7325	9					
05	99045 X	79346	-0-	-19699	-0-	458	1	70735	2	Y	7344	7363	1	168
						75	4	8078	9					
06	89190 X	78050	-0-	-11140	-0-	571	1	69755	2	Y	6967	6894	1	237
						60	4	7664	9					
07	81902 X	74014	-0-	-7888	-0-	677	1	66403	2	Y	6242	6322	1	156
						68	4	6866	9					
08	80290 X	73646	-0-	-6644	-0-	572	1	66228	2	Y	6150	6224	1	80
						81	4	6765	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TATER RUN WELL #: H 05TT RRCID -> 297516 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11260 - 13973														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
03	38254 X	28559	-0-	-9695	-0-	255 1	26687 2	1596 9	Y	1451	1448 1	3 8	80	
04	33870 X	7533	-0-	-26337	-0-	38 1	7000 2	481 9	Y	437	412 1	1 8	104	
05	34999 X	-0-	-0-	-34999	-0-	21 4	1159 9		Y	2	78 1	2 8	26	
06	30780 X	25229	-0-	-5551	-0-	195 1	23854 2	1159 9	Y	1054	1001 1		79	
07	29543 X	23447	-0-	-6096	-0-	225 1	22073 2	1126 9	Y	1024	1052 1	1 8	50	
08	28551 X	21564	-0-	-6987	-0-	23 4	1126 9		Y	832	845 1	4 8	33	
						177 1	20447 2	915 9						
						25 4								
TATER TOWN WELL #: H 03TT RRCID -> 297581 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11159 - 16833														
03	70618 X	53029	-0-	-17589	-0-	465 1	48688 2	3838 9	Y	3489	3481 1	9 8	172	
04	62850 X	7955	-0-	-54895	-0-	39 1	7223 2	679 9	Y	617	597 1	3 8	189	
05	64945 X	-0-	-0-	-64945	-0-	14 4	679 9		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	3210 9	Y	2918	2845 1		140	
08	53041 X	41034	-0-	-12007	-0-	45 4	3210 9		Y	1986	2025 1	15 8	86	
						332 1	38470 2	2185 9						
						47 4								
PRESERVE CASTLE WELL #: H 02DP RRCID -> 297839 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10659 - 18777														
03	165912 X	112763	-0-	-53149	-0-	1426 1	101870 2	8163 9	Y	7421	7402 1	5 8	139	
04	148290 X	103616	-0-	-44674	-0-	1304 4	8163 9		Y	6579	6598 1	1 8	119	
05	153233 X	99748	-0-	-53485	-0-	1996 1	94312 2	7237 9	Y	6651	6662 1	4 8	104	
06	124500 X	37315	-0-	-87185	-0-	71 4	7237 9		Y	2503	2544 1	3 8	60	
*07	112778 X	-0-	-0-	-112778	-0-	60 4	7316 9		Y	1	37 1	1 8	23	
08	112778 X	70192	-0-	-42586	-0-	974 1	33560 2	2753 9	Y	5019	4848 1	5 8	189	
						28 4	2753 9							
						1925 1	62715 2	5521 9						
						31 4								
PRESERVE HILLS WELL #: H 04DP RRCID -> 297840 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10704 - 18299														
03	183396 X	118511	-0-	-64885	-0-	1487 1	106195 2	9470 9	Y	8609	8588 1	4 8	135	
04	151080 X	106998	-0-	-44082	-0-	1359 4	9470 9		Y	7514	7539 1	1 8	109	
05	156116 X	114848	-0-	-41268	-0-	2045 1	96616 2	8265 9	Y	8804	8807 1	6 8	100	
06	124590 X	43540	-0-	-81050	-0-	72 4	8265 9		Y	3262	3316 1	4 8	42	
*07	118513 X	-0-	-0-	-118513	-0-	2222 1	102874 2	9684 9	Y	2	28 1	2 5	12	
08	118513 X	29387	-0-	-89126	-0-	68 4	9684 9		Y	3840	3614 1	11 8	227	
						1126 1	38794 2	3588 9						
						32 4								
						749 1	24402 2	4224 9						
						12 4								
OLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 297935 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8315 - 10356														
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1556 2	46 9		N	42			153	
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2893 2	127 9		N	115	173 1	1 8	94	
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	2 8	42	
08	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1488 2	70 9		N	64			106	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JOHN DIETZ WELL #: 2 RRCID -> 298209 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10399 - 18041															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	257579 X	107589	-0-	-149990	-0-	1356 1	96818 2	1239 4	8176 9	Y	7433	7409 1	5 8		124
04	148230 X	95381	-0-	-52849	-0-	1838 1	86869 2	65 4	6609 9	Y	6008	6033 1	1 8		98
05	153171 X	95760	-0-	-57411	-0-	1882 1	87149 2	57 4	6672 9	Y	6065	6075 1	4 8		84
06	122070 X	85685	-0-	-36385	-0-	2256 1	77732 2	65 4	5632 9	Y	5120	5137 1	4 8		63
07	107601 X	88493	-0-	-19108	-0-	2970 1	79451 2	15 4	6057 9	Y	5506	5326 1	2 8		241
08	107601 X	84211	-0-	-23390	-0-	2339 1	76220 2	38 4	5614 9	Y	5104	5191 1	12 8		142
BROWN MEMORIAL				WELL #: H 08FB	RRCID -> 298230	COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL	DEPTH 12949	PERF.12763	- 22071				
03	153326 X	95537	-0-	-57789	-0-	901 1	87507 2	160 4	6969 9	Y	6335	6350 1			168
04	141840 X	95457	-0-	-46383	-0-	1359 1	88141 2	238 4	5719 9	Y	5199	5298 1			69
05	132959 X	99350	-0-	-33609	-0-	1451 1	91713 2	221 4	5965 9	Y	5423	5375 1			117
06	117630 X	91130	-0-	-26500	-0-	1373 1	83951 2	306 4	5500 9	Y	5000	4967 1			150
07	114142 X	91576	-0-	-22566	-0-	1442 1	84970 2	119 4	5045 9	Y	4586	4586 1			150
08	99355 X	87032	-0-	-12323	-0-	1427 1	80687 2	115 4	4803 9	Y	4366	4383 1			133
BULLDOG BLACK				WELL #: H 02BD	RRCID -> 298314	COMPL. DATE 03/22/2024		TOTAL	DEPTH 11487	PERF.11436	- 21520				
03	214582 X	153885	-0-	-60697	-0-	1353 1	141617 2	109 4	10806 9	Y	9824	9874 1	6 8		65
04	188700 X	139263	-0-	-49437	-0-	700 1	128719 2	254 4	9590 9	Y	8718	8556 1	2 8		225
05	194990 X	133730	-0-	-61260	-0-	799 1	123340 2	131 4	9460 9	Y	8600	8647 1	5 8		173
06	167130 X	128924	-0-	-38206	-0-	975 1	119191 2	103 4	8655 9	Y	7868	7793 1	3 8		245
07	156426 X	126998	-0-	-29428	-0-	1196 1	117335 2	120 4	8347 9	Y	7588	7667 1	1 8		165
08	153884 X	119653	-0-	-34231	-0-	957 1	110806 2	136 4	7754 9	Y	7049	7143 1	2 8		69
ANGELES OZETTE				WELL #: H 020A	RRCID -> 298315	COMPL. DATE 10/21/2023		TOTAL	DEPTH 10843	PERF.10664	- 17742				
03	85002 X	81085	-0-	-3917	-0-	102 1	70628 2	299 4	10056 9	Y	9142	9234 1	6 8		50
04	76470 X	75626	-0-	-844	-0-	101 1	66041 2	267 4	9217 9	Y	8379	8260 1	2 8		167
05	82677 X	74569	-0-	-8108	-0-	1111 1	64073 2	362 4	9023 9	Y	8203	8284 1	1 8		85
06	80010 X	72708	-0-	-7302	-0-	131 1	63901 2	164 4	8512 9	Y	7738	7724 1	6 8		93
07	82677 X	71364	-0-	-11313	-0-	98 1	62938 2	133 4	8195 9	Y	7450	7474 1	3 8		66
08	81096 X	68301	-0-	-12795	-0-	25 1	60335 2	182 4	7759 9	Y	7054	6977 1	5 8		138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SARATOGA D WELL #: 4H RRCID -> 298333 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11529 - 17827															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	58652 X	48983	-0-	-9669	-0-	1234 1	43457 2	185 4	4107 9	Y	3734	3892 1	6 8	170	
04	54870 X	44520	-0-	-10350	-0-	1725 1	39098 2	223 4	3474 9	Y	3158	3150 1	3 8	175	
05	54467 X	43620	-0-	-10847	-0-	1915 1	38376 2	18 4	3311 9	Y	3010	3020 1	1 8	164	
06	48840 X	39308	-0-	-9532	-0-	367 1	35520 2	154 4	3267 9	Y	2970	3048 1	8 8	78	
07	48980 X	39281	-0-	-9699	-0-	289 1	35427 2	285 4	3280 9	Y	2982	2839 1	3 8	218	
08	48980 X	9195	-0-	-39785	-0-	444 1	8056 2	40 4	655 9	Y	595	724 1	6 8	83	
SARATOGA E WELL #: 5H RRCID -> 298336 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11338 - 18341															
03	85002 X	69837	-0-	-15165	-0-	1783 1	62809 2	267 4	4978 9	Y	4525	4703 1	4 8	205	
04	80880 X	64341	-0-	-16539	-0-	2530 1	57338 2	327 4	4146 9	Y	3769	3763 1	2 8	209	
05	79050 X	63750	-0-	-15300	-0-	2847 1	57053 2	27 4	3823 9	Y	3475	3493 1	2 8	189	
06	72660 X	55785	-0-	-16875	-0-	535 1	51722 2	224 4	3304 9	Y	3004	3107 1	7 8	79	
07	70618 X	57661	-0-	-12957	-0-	433 1	53070 2	428 4	3730 9	Y	3391	3221 1	2 8	247	
08	69843 X	50177	-0-	-19666	-0-	2482 1	45075 2	223 4	2397 9	Y	2179	2116 1	7 8	303	
BULLDOG RED WELL #: H 01BD RRCID -> 298337 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11298 - 18018															
03	75206 X	48920	-0-	-26286	-0-	389 1	40753 2	32 4	7746 9	Y	7042	7076 1	5 8	48	
04	72780 X	44428	-0-	-28352	-0-	202 1	37091 2	73 4	7062 9	Y	6420	6296 1	2 8	170	
05	57009 X	43053	-0-	-13956	-0-	231 1	35669 2	38 4	7115 9	Y	6468	6500 1	6 8	132	
06	50670 X	40448	-0-	-10222	-0-	278 1	33969 2	29 4	6172 9	Y	5611	5563 1	3 8	177	
07	48918 X	38177	-0-	-10741	-0-	328 1	32200 2	33 4	5616 9	Y	5105	5167 1	1 8	114	
08	48918 X	38642	-0-	-10276	-0-	281 1	32534 2	40 4	5787 9	Y	5261	5319 1	2 8	54	
BULLDOG WHITE WELL #: H 04BD RRCID -> 298345 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11291 - 21060															
03	172763 X	127957	-0-	-44806	-0-	1115 1	116688 2	90 4	10064 9	Y	9149	9186 1	5 8	60	
04	163440 X	114076	-0-	-49364	-0-	568 1	104437 2	206 4	8865 9	Y	8059	7912 1	1 8	206	
05	168888 X	109278	-0-	-59610	-0-	646 1	99718 2	106 4	8808 9	Y	8007	8050 1	4 8	159	
06	139470 X	103009	-0-	-36461	-0-	772 1	94323 2	81 4	7833 9	Y	7121	7058 1	2 8	220	
07	131657 X	101273	-0-	-30384	-0-	945 1	92705 2	95 4	7528 9	Y	6844	6916 1	1 8	147	
08	127968 X	92314	-0-	-35654	-0-	732 1	84854 2	104 4	6624 9	Y	6022	6110 1	1 8	58	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ANGELES CRESCENT WELL #: H 040A RRCID -> 298348 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10737 - 17409															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	87141 X	78037	-0-	-9104	-0-			98 287	1 4	67724 9928	2 9	Y	9025	9115 1 6 8	54
04	83280 X	74716	-0-	-8564	-0-			99 263	1 4	64825 9529	2 9	Y	8663	8535 1 3 8	179
05	84010 X	75446	-0-	-8564	-0-			1121 365	1 4	64631 9329	2 9	Y	8481	8565 1 2 8	93
06	79140 X	73880	-0-	-5260	-0-			133 167	1 4	64905 8675	2 9	Y	7886	7874 1 7 8	98
07	79825 X	66707	-0-	-13118	-0-			92 124	1 4	58963 7528	2 9	Y	6844	6859 1 3 8	80
08	78027 X	69144	-0-	-8883	-0-			26 185	1 4	61280 7653	2 9	Y	6957	6882 1 23 8	132
BROWN NAVY WELL #: H 04FB RRCID -> 298361 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12649 - 20643															
03	66805 X	51702	-0-	-15103	-0-			475 84	1 4	46107 5036	2 9	Y	4578	4586 1	126
04	60660 X	45487	-0-	-15173	-0-			621 109	1 4	40293 4464	2 9	Y	4058	4125 1	59
05	62682 X	46269	-0-	-16413	-0-			641 97	1 4	40490 5041	2 9	Y	4583	4539 1	103
06	57630 X	41916	-0-	-15714	-0-			602 134	1 4	36793 4387	2 9	Y	3988	3967 1	124
07	54839 X	41284	-0-	-13555	-0-			624 52	1 4	36776 3832	2 9	Y	3484	3490 1	118
08	51708 X	39158	-0-	-12550	-0-			614 50	1 4	34752 3742	2 9	Y	3402	3412 1	108
BROWN ADAM WELL #: H 02FB RRCID -> 298365 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12683 - 22169															
03	97495 X	76724	-0-	-20771	-0-			706 125	1 4	68523 7370	2 9	Y	6700	6711 1	182
04	85230 X	68135	-0-	-17095	-0-			926 162	1 4	60053 6994	2 9	Y	6358	6452 1	88
05	86428 X	68125	-0-	-18303	-0-			944 144	1 4	59689 7348	2 9	Y	6680	6621 1	147
06	83640 X	61478	-0-	-22162	-0-			880 196	1 4	53794 6608	2 9	Y	6007	5970 1	184
07	83700 X	59924	-0-	-23776	-0-			900 74	1 4	52991 5959	2 9	Y	5417	5420 1	181
08	76725 X	56591	-0-	-20134	-0-			882 71	1 4	49864 5774	2 9	Y	5249	5267 1	163
BROWN SEAL WELL #: H 06FB RRCID -> 298366 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12816 - 20917															
03	280302 X	233921	-0-	-46381	-0-			2200 391	1 4	213719 17611	2 9	Y	16010	16020 1	422
04	271260 X	213965	-0-	-57295	-0-			3000 525	1 4	194543 15897	2 9	Y	14452	14686 1	188
05	247504 X	205139	-0-	-42365	-0-			2961 450	1 4	187179 14549	2 9	Y	13226	13132 1	282
06	237060 X	185000	-0-	-52060	-0-			2762 615	1 4	168861 12762	2 9	Y	11602	11538 1	346
07	234670 X	186671	-0-	-47999	-0-			2880 238	1 4	169630 13923	2 9	Y	12657	12591 1	412
08	233926 X	173235	-0-	-60691	-0-			2792 225	1 4	157885 12333	2 9	Y	11212	11288 1	336

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PAMELA K. WELL #: 1 RRCID -> 298387 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8262 - 11033														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
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-
RAZORBACK SIX WELL #: H 06TR RRCID -> 298483 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11168 - 22837														
03	174406 X	168370	-0-	-6036	-0-	591	1	145118	2	Y	20273	20205	1 23 8	445
						361	4	22300	9					
04	168780 X	145505	-0-	-23275	-0-	524	1	125808	2	Y	17292	17398	1 6 8	333
						152	4	19021	9					
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					
SUMMERBLISS TWO WELL #: H 02 RRCID -> 298510 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11543 - 19924														
03	84015 X	84015	-0-	-0-	-0-	717	1	65126	2	Y	16497	16208	1 11 8	769
						25	4	18147	9					
04	77188 X	77188	-0-	-0-	-0-	781	1	60210	2	Y	14710	15026	1 5 8	448
						16	4	16181	9					
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					
RAZORBACK TWO WELL #: H 02TR RRCID -> 298553 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11474 PERF.11202 - 22452														
03	188325 X	172808	-0-	-15517	-0-	602	1	147842	2	Y	21815	21723	1 13 8	393
						367	4	23997	9					
04	182250 X	142166	-0-	-40084	-0-	509	1	122167	2	Y	17584	17707	1 4 8	266
						148	4	19342	9					
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					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RAZORBACK FOUR WELL #: H 04TR RRCID -> 298564 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11168 - 24208														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	208461 X	208461	-0-	-0-	-0-	731 1	179518 2	179518 2	Y	25242	25154 1	25 8	508	
						446 4	27766 9	27766 9						
04	186990 X	173042	-0-	-13948	-0-	624 1	149783 2	149783 2	Y	20413	20554 1	7 8	360	
						181 4	22454 9	22454 9						
05	193223 X	183626	-0-	-9597	-0-	687 1	158641 2	158641 2	Y	22069	22026 1	16 8	387	
						22 4	24276 9	24276 9						
06	186990 X	68932	-0-	-118058	-0-	436 1	59353 2	59353 2	Y	8285	8298 1	17 8	357	
						29 4	9114 9	9114 9						
07	193223 X	-0-	-0-	-193223	-0-				Y	4	195 1	4 8	162	
*08	193223 X	134615	-0-	-58608	-0-	519 1	114622 2	114622 2	Y	16676	16369 1	4 8	465	
						1130 4	18344 9	18344 9						
THUNDERCREEK SIX WELL #: H 06CT RRCID -> 298714 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10406 - 19981														
03	88474 X	NO RPT	-0-	-88474	-0-				N	NO RPT				-0-
04	85620 X	NO RPT	-0-	-85620	-0-				N	NO RPT				-0-
05	88474 X	NO RPT	-0-	-88474	-0-				N	NO RPT				-0-
06	85620 X	NO RPT	-0-	-85620	-0-				N	NO RPT				-0-
07	88474 X	NO RPT	-0-	-88474	-0-				N	NO RPT				-0-
08	88474 X	NO RPT	-0-	-88474	-0-				N	NO RPT				-0-
BISS ONE WELL #: H 01 RRCID -> 298920 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 13701 PERF.13696 - 22703														
03	268460 X	121728	-0-	-146732	-0-	399 1	114256 2	114256 2	Y	6252	6339 1		282	
						196 4	6877 9	6877 9						
04	259800 X	227539	-0-	-32261	-0-	663 1	213949 2	213949 2	Y	11546	11580 1	2 8	246	
						226 4	12701 9	12701 9						
05	268460 X	202798	-0-	-65662	-0-	715 1	191200 2	191200 2	Y	9651	9553 1	13 2	331	
						267 4	10616 9	10616 9						
06	259800 X	180255	-0-	-79545	-0-	640 1	169567 2	169567 2	Y	8986	9042 1		275	
						163 4	9885 9	9885 9						
07	240963 X	170360	-0-	-70603	-0-	710 1	159962 2	159962 2	Y	8448	8337 1		386	
						395 4	9293 9	9293 9						
08	234484 X	153758	-0-	-80726	-0-	618 1	144763 2	144763 2	Y	7505	7644 1	8 8	239	
						121 4	8256 9	8256 9						
ELEPHANT RED WELL #: H 04BE RRCID -> 298951 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11746 - 22715														
03	176793 X	53178	-0-	-123615	-0-	2544 1	45960 2	45960 2	Y	4176	4164 1	8 8	320	
						80 4	4594 9	4594 9						
04	171090 X	57938	-0-	-113152	-0-	2754 1	50004 2	50004 2	Y	4690	4690 1	4 8	316	
						21 4	5159 9	5159 9						
05	63426 X	55733	-0-	-7693	-0-	2495 1	48381 2	48381 2	Y	4358	4531 1	6 8	137	
						63 4	4794 9	4794 9						
06	59730 X	52068	-0-	-7662	-0-	2629 1	45070 2	45070 2	Y	3923	3860 1	17 8	183	
						54 4	4315 9	4315 9						
07	59861 X	52615	-0-	-7246	-0-	2132 1	45947 2	45947 2	Y	4000	4061 1	6 8	116	
						136 4	4400 9	4400 9						
08	59861 X	36964	-0-	-22897	-0-	2350 1	31699 2	31699 2	Y	2424	2215 1	28 8	297	
						249 4	2666 9	2666 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ELEPHANT TIDE WELL #: H 06BE RRCID -> 298952 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11790 - 21788															
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
03	43896 X	41050	-0-	-2846	-0-	1876	1	33890	2	Y	4750	4711	1	8 8	396
						59	4	5225	9						
04	42480 X	38996	-0-	-3484	-0-	1796	1	32599	2	Y	4170	4241	1	4 8	321
						14	4	4587	9						
05	43896 X	38953	-0-	-4943	-0-	1668	1	32347	2	Y	4451	4596	1	3 8	173
						42	4	4896	9						
06	42480 X	36567	-0-	-5913	-0-	1776	1	30451	2	Y	3913	3859	1	10 8	217
						36	4	4304	9						
07	43865 X	36324	-0-	-7541	-0-	1414	1	30472	2	Y	3953	4020	1	3 8	147
						90	4	4348	9						
08	41044 X	33583	-0-	-7461	-0-	2023	1	27287	2	Y	3690	3366	1	11 8	460
						214	4	4059	9						
ELEPHANT RUMBLE WELL #: H 02BE RRCID -> 299149 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11792 - 22601															
03	187860 X	60071	-0-	-127789	-0-	2828	1	51102	2	Y	5502	5519	1	6 8	378
						89	4	6052	9						
04	181800 X	66553	-0-	-115247	-0-	3110	1	56457	2	Y	6329	6325	1	3 8	379
						24	4	6962	9						
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						
TATER TOT WELL #: H 01TT RRCID -> 299267 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 17549															
03	67332 X	51523	-0-	-15809	-0-	439	1	45891	2	Y	4689	4685	1	11 8	174
						35	4	5158	9						
04	65160 X	14353	-0-	-50807	-0-	70	1	12796	2	Y	1329	1279	1	3 8	221
						25	4	1462	9						
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	Y	2474	2405	1		141
						31	4	2721	9						
08	51522 X	31055	-0-	-20467	-0-	247	1	28588	2	Y	1986	2011	1	24 8	92
						35	4	2185	9						
BISSONNETTE SIX WELL #: H 06 RRCID -> 299446 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14080 - 22391															
03	SHUT IN	164626	-0-	164626	1441839	555	1	158757	2	Y	4583	4645	1		209
						273	4	5041	9						
04	SHUT IN	325971	-0-	325971	1767810	976	1	314798	2	Y	8967	8980	1	3 8	193
						333	4	9864	9						
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						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PRISCILLA WELL #: 1 H RRCID -> 299633 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 14115													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	368 X	57	-0-	-311	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
06	DELQ PR	21	-0-	21	-0-	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-
MARCUS ONE WELL #: H 01ML RRCID -> 299708 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13663 - 20678													
03	0	287742	-0-	287742	955634	473	1	262502	2	Y	22049	21984	190
						513	4	24254	9				
04	0	250417	-0-	250417	1206051	1	1	230098	2	Y	18344	18324	210
						140	4	20178	9				
05	0	225652	-0-	225652	1431703	1	1	206746	2	Y	16640	16600	250
						601	4	18304	9				
06	0 W	191808	-0-	191808	1623511	175074	2	430	4	Y	14822	14774	298
						16304	9						
07	0 W	178764	-0-	178764	1802275	694	1	163440	2	Y	13069	13147	220
						254	4	14376	9				
08	0 W	162032	-0-	162032	1964307	401	1	146739	2	Y	13326	13392	154
						233	4	14659	9				
BISSONNETTE TWO WELL #: H 02BB RRCID -> 299816 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 14097 PERF.14170 - 21953													
*11	0	176128	-0-	176128	176128	667	1	168156	2	Y	5563	5443	120
						1186	4	6119	9				
*12	0	254416	-0-	254416	430544	718	1	244198	2	Y	8052	8028	144
						643	4	8857	9				
*01	0	202795	-0-	202795	633339	603	1	195109	2	Y	6209	6201	152
						253	4	6830	9				
*02	0	153940	-0-	153940	787279	452	1	147920	2	Y	4756	4749	159
						336	4	5232	9				
*03	870204 X	82925	-0-	-787279	-0-	278	1	79657	2	Y	2594	2634	119
						137	4	2853	9				
*04	682110 X	174237	-0-	-507873	-0-	520	1	167647	2	Y	5357	5359	116
						177	4	5893	9			1 8	
*05	704847 X	132384	-0-	-572463	-0-	477	1	127548	2	Y	3801	3782	133
						178	4	4181	9			2 8	
*06	682110 X	113906	-0-	-568204	-0-	414	1	109612	2	Y	3431	3457	107
						106	4	3774	9				
*07	704847 X	104496	-0-	-600351	-0-	445	1	100357	2	Y	3133	3092	146
						248	4	3446	9			2 8	
08	704847 X	95881	-0-	-608966	-0-	394	1	92298	2	Y	2829	2880	92
						77	4	3112	9			3 8	
SUPERFROG GREY WELL #: RRCID -> 299978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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														
MARCUS THREE WELL #: H 03ML RRCID -> 300079 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13587 - 19954														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	0		97492	-0-	97492	97492	194	1	90936	2	Y	4511	4364	1
							1400	4	4962	9				146
*01	0		331213	-0-	331213	428705	503	1	313122	2	Y	14776	14810	1
							1334	4	16254	9				111
*02	0		311405	-0-	311405	740110	634	1	295216	2	Y	13372	13371	1
							846	4	14709	9				112
*03	0		325055	-0-	325055	1065165	556	1	308756	2	Y	13764	13724	1
							603	4	15140	9				152
*04	0		316095	-0-	316095	1381260	2	1	301142	2	Y	13425	13403	1
							183	4	14768	9				174
*05	0		303790	-0-	303790	1685050	2	1	289403	2	Y	12313	12282	1
							841	4	13544	9				205
*06	1968018	X	282968	-0-	-1685050	-0-	270278	2	663	4	Y	10934	10897	1
							12027	9						242
*07	335017	X	275600	-0-	-59417	-0-	1109	1	261286	2	Y	11635	11679	1
							406	4	12799	9				198
*08	335017	X	262272	-0-	-72745	-0-	683	1	250074	2	Y	10107	10168	1
							397	4	11118	9				137
MARCUS FIVE WELL #: H 05ML RRCID -> 300080 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13713 - 20500														
*12	0		73686	-0-	73686	73686	141	1	66118	2	Y	5826	5640	1
							1018	4	6409	9				185
*01	0		318759	-0-	318759	392445	471	1	293223	2	Y	21651	21700	1
							1249	4	23816	9				135
*02	0		272750	-0-	272750	665195	541	1	251873	2	Y	17831	17831	1
							722	4	19614	9				135
*03	0		261779	-0-	261779	926974	436	1	242068	2	Y	17093	17042	1
							473	4	18802	9				186
*04	0		226283	-0-	226283	1153257	1	1	209370	2	Y	15259	15239	1
							127	4	16785	9				206
*05	0		211089	-0-	211089	1364346	1	1	195184	2	Y	13943	13908	1
							567	4	15337	9				241
*06	1551073	X	186727	-0-	-1364346	-0-	172976	2	424	4	Y	12115	12079	1
							13327	9						277
*07	307365	X	180689	-0-	-126676	-0-	709	1	167077	2	Y	11494	11552	1
							260	4	12643	9				219
*08	307365	X	160799	-0-	-146566	-0-	409	1	149857	2	Y	9359	9422	1
							238	4	10295	9				156
ARCHES EIGHT WELL #: H 08MA RRCID -> 300110 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10657 - 16818														
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	7892	X	NO RPT	-0-	-7892	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	122326	X	NO RPT	-0-	-122326	-0-					Y	NO RPT		-0-
BISSONNETTE FOUR WELL #: H 04BB RRCID -> 300112 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14057 - 22562														
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
M	ALLOW 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
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			24
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			24
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
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	178	1	91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97			188
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
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970														
CHARANZA WELL #: 1C RRCID -> 295328 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 8880														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			-0-
*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-
OUTLAW OIL LLC 628425														
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131														
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	555	2	133	9	N	121	180	1	129
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	560	2	128	9	N	116			245
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	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			111
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942														
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
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	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														
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	7204	3	1871	9	Y	1701	1666	1	200
04	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	5979	3	1153	9	Y	1048	1054	1	194
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	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT			167

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
POCO LLC 668802														
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1783	2	44	9	N	40			180
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	2	8	9	N	7			187
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
PROGENIES OPERATING LLC 681161														
MCCLENDON WELL #: RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320														
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016														
NEUHAUS WELL #: RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508														
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
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
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														
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065														
03	3100 N	3971	-0-	871	871	3971	2			N	-0-			101
04	2919 N	2048	-0-	-871	-0-	2048	2			N	-0-			101
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
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267														
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3464	2	31	9	N	28	99	1	15
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2881	2	33	9	N	30			45
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
CALHOUN, F. D.															
WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			109	
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			109	
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	
CALHOUN, F. D.															
WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057															
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			45	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			45	
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	
MUSTANG															
WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185															
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-	
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-	
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-	
CLAY FARMS															
WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200															
03	3100 N	3245	-0-	145	599	3209	2	36	9	N	33			109	
04	2778 N	2179	-0-	-599	-0-	2149	2	30	9	N	27			136	
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	
DEVON															
WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093															
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-	
MATIS, J.															
WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382	
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	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
R & S ENERGY, INC. 687485														
O.D.C. WELL #: RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018														
REDBUD E & P, INC. 696678														
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400														
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			115
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			115
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
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339														
03	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-			18
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			18
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			18
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			18
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			18
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			18
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457														
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			73
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			73
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			73
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-			73
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			73
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			73
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064														
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025														
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	34	2	45	9	N	41			115
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	2	31	9	N	28	1 8		142
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	2	30	9	N	27	2 8		167
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	85	2	15	9	N	14			181
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	108	2	18	9	N	16	132 1	1 8	64
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	140	2	23	9	N	21	1 8		84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678															
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524															
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
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			120
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120 7		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800															
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	115	2	17	9	N	15			90
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	51	2	14	9	N	13			103
05		155 N	99	-0-	-56	-0-	95	2	4	9	N	4			107
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	108	2	11	9	N	10			117
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	N	10			127
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	61	2	9	9	N	8			135
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754															
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			30
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2			32
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			32
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915															
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			60
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			60
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-
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260															
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			145
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			145
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
REAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
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
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150															
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152														
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-			-0-
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-
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981														
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
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-
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780														
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
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-
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800														
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			97
04	3000 N	3236	-0-	236	-0-	3205	2	31	9	N	28	2	8	123
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
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880														
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
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-
CITY OF BRENNHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390														
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
04	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-			-0-
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-
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305														
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678															
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5208 X	3544	-0-	-1664	-0-		601	1	2943	2	N	-0-			-0-
04	5040 X	3492	-0-	-1548	-0-		581	1	2911	2	N	-0-			-0-
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-

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839															
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2			N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-		106	2			N	-0-			-0-
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-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859															
03	682 N	555	-0-	-127	-0-		555	2			N	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2			N	-0-			-0-
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-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950															
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	2			N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	2			N	-0-			-0-
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-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450															
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
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-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327															
03	4061 X	1028	-0-	-3033	-0-		601	1	427	2	N	-0-			-0-
04	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-		581	1	5649	2	N	-0-	1	8	-0-
							1	9							
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	917	1	16	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	889	-0-	-281	-0-	887	1	2	2	N	-0-			-0-
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-
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842														
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1260 N	795	-0-	-465	-0-	795	2			N	-0-			-0-
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-
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640														
03	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	775	-0-	-365	-0-	775	2			N	-0-			-0-
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-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550														
03	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
04	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
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-
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801														
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
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-
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150														
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
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-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119														
03	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678																
NEHRKORN UNIT WELL #: 1										RRCID -> 173471	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL	DEPTH 16177	PERF.15675	- 21410	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-		
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-		
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-		
THELDICK UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 173574	COMPL. DATE 05/13/1999	TOTAL	DEPTH 15471	PERF.15397	- 19220
03	620 N	321	-0-	-299	-0-	321	2			N	-0-			41		
04	600 N	53	-0-	-547	-0-	53	2			N	-0-			41		
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		
SHUPAK UNIT										WELL #: 1RE	RRCID -> 173777	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL	DEPTH 15611	PERF.17528	- 21066
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-			-0-		
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-		
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-		
HIRAM										WELL #: 1H	RRCID -> 176482	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL	DEPTH 15484	PERF.14636	- 19700
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-		
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-			-0-		
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-		
MUELLERSVILLE										WELL #: 1H	RRCID -> 192839	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.15256	- 19166
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-		
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-		
HEIDEMANN UNIT										WELL #: 2RE	RRCID -> 196717	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL	DEPTH 14439	PERF.13292	- 19215
03	3875 X	2642	-0-	-1233	-0-	2641	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
04	3750 X	2579	-0-	-1171	-0-	2578	2	1	9	N	1	1 8		-0-		
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-		
MIKESKA UNIT A										WELL #: 1	RRCID -> 203890	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL	DEPTH 15392	PERF.15431	- 19170
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			27		
04	1080 N	642	-0-	-438	-0-	642	2			N	-0-			27		
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		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678															
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4712 X	1377	-0-	-3335	-0-	601	1	776	2	N	-0-				-0-
04	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	581	1	4771	2	N	-0-				-0-
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-
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400															
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-				-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
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-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842															
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-				-0-
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-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940															
03	651 N	178	-0-	-473	-0-	178	2			N	-0-				-0-
04	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-				-0-
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-
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345															
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
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-
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
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
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789															
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	508	2	36	9	N	33	1	8		170
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	498	2	51	9	N	46	3	8		213
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	472	2	35	9	N	32	179	1	1 8	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	2 8	147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
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-
SANDER OPERATING COMPANY 747534														
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			54
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			54
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
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153														
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHIDLER, MARK L., INC. 776590														
MCCULLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 282737 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046														
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-			-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	1	1	219	2	N	-0-			-0-
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-
SHIELD PETROLEUM 777007														
J. W. V. OL WELL #: 1 RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700														
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
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
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														
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	1671	2	546	9	N	496	382	1	446
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1349	2	167	9	N	152	309	1	289
05	1147 N	827	-0-	-320	-0-	827	2			N	-0-			289
06	2160 N	8	-0-	-2152	-0-	8	2			N	-0-			289
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			289
08	899 N	598	-0-	-301	-0-	598	2			N	-0-			289

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188														
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
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
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														
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3112	2	17	9	N	15			88
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3109	2	28	9	N	25			113
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
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344														
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
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
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														
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			54
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			54
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
TRIVISTA OPERATING LLC 871169														
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
VERDUN OIL & GAS LLC 884566													
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135													
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
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		53
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		53
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		53
*02	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		53
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		53
*04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		53
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166													
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	283		283
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2		N	-0-		283
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		283
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		283
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		283
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		283
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		283
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		283
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		283
08	0 N	NO RPT	-0-	-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													
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		77
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		77
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		77
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		77
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
*04	30 N	24	-0-	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		77
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		77
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		77
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950													
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		120
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		120
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-		120
*12	93 N	32	-0-	-61	-0-	-0-	32	2		N	-0-		120
*01	124 N	26	-0-	-98	-0-	-0-	26	2		N	-0-		120
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		120
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-		120
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		120
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		120
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC										//CONT.// 884566											
VILAS										WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174		PERF.12023 - 15174			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					80					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80					
MOORE, JESSE				WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020		PERF.11388 - 15280									
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					204					
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					204					
*01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					204					
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204					
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204					
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					204					
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204					
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					204					
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204					
MOORE ESTATE UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006		PERF.11955 - 16006									
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					110					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110					
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					110					
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					110					
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					110					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110					
SCHULTE UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895		PERF.11908 - 15895									
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	68					130					
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					130					
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					130					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130					
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					130					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130					
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					130					
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					130					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130					
BYRD UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146		PERF.12002 - 16146									
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77					
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					77					
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77					
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					77					
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					77					
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566													
HUTCHINGS ESTATE				WELL #:		1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894		PERF.12266 - 16894			
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
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			169
*03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			169
*04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			169
*05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			169
*06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			169
*07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			169
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169

VILAS-WALTON				WELL #:		1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365		PERF.12496 - 16365			
*11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-					N	37			174
12		62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			174
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			174
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			174
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			174
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			174
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			174
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			176
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			176
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176

WILKIN, MABEL				WELL #:		7HU		RRCID -> 162950		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 15931		PERF.11306 - 15931			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MOORE, JESSIE				WELL #:		5RE		RRCID -> 166319		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 14189		PERF.11495 - 14189			
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	132			132
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			132
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			132
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
*11	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-							N	203	340
12	93 N	-10	-0-	-0-	-83	-0-		10	2				N	-0-	340
01	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-	340
02	35 N	-35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2				N	-0-	340
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	340
04	68 N	-68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2				N	-0-	340
05	16 N	-16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2				N	-0-	340
06	59 N	-59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	2				N	-0-	340
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	340
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	340
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473															
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	28
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	28
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	28
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	28
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	28
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	28
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	28
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	28
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	28
VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057															
03	5487 X	48	-0-	-0-	-5439	-0-		48	2				N	-0-	426
*04	5310 X	44	-0-	-0-	-5266	-0-		44	2				N	-0-	426
*05	31 X	4	-0-	-0-	-27	-0-		4	2				N	-0-	426
*06	30 X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-	426
*07	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-	426
08	62 X	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-							N	NO RPT	426
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001															
03	52026 X	52026	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	51957	2	N	17	22 1	89
								19	9						
04	44311 X	44311	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	44267	2	N	2	65 1	26
								2	9						
05	75301 X	75301	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	75178	2	N	38	43 1	21
								42	9						
06	66376 X	66376	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	66120	2	N	169	158 1	32
								186	9						
07	70894 X	70894	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	70742	2	N	78	40 1	70
								86	9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	70

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) VERDUN OIL & GAS LLC SOMME				//CONT.// //CONT.// WELL #:	34773 550 884566 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 289105		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2018				CNTY: LEE TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376							
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
03	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-			496	1	14198	2	N	1					144
04	21879	X	21879	-0-	-0-	-0-			296	1	21510	2	N	66	129	1			81
05	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-			327	1	22291	2	N	63	70	1			74
06	28087	X	28087	-0-	-0-	-0-			342	1	27714	2	N	28	74	1			28
07	29800	X	29800	-0-	-0-	-0-			333	1	29454	2	N	12	33	1			7
08	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						
03	86098	X	86098	-0-	-0-	-0-			83	1	86015	2	N	-0-	14	1			26
04	127721	X	127721	-0-	-0-	-0-			120	1	127588	2	N	12	14	1			24
05	99437	X	99437	-0-	-0-	-0-			107	1	99315	2	N	14	22	1			16
06	82847	X	82847	-0-	-0-	-0-			87	1	82669	2	N	83	71	1			28
07	78333	X	78333	-0-	-0-	-0-			73	1	78175	2	N	77	35	1			70
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					70
GALLIPOLI						WELL #:		RRCID -> 292925	COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296				
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
GALLIPOLI						WELL #:	1H	RRCID -> 292926	COMPL. DATE 05/01/2022				TOTAL DEPTH 13829 PERF.14250 - 24226						
03	151012	X	151012	-0-	-0-	-0-			145	1	150852	2	N	14	73	1			129
04	147673	X	147673	-0-	-0-	-0-			138	1	147493	2	N	38	66	1			101
05	147524	X	147524	-0-	-0-	-0-			159	1	147245	2	N	109	138	1			72
06	173160	X	137801	-0-	-35359	-0-			145	1	137538	2	N	107	149	1			30
07	178932	X	123310	-0-	-55622	-0-			115	1	123106	2	N	81	33	1			78
08	152582	X	NO RPT	-0-	-152582	-0-							N	NO RPT					78
TANNENBERG						WELL #:	2H	RRCID -> 295976	COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526						
03	209255	X	209255	-0-	-0-	-0-			208751	2	504	9	N	458	458	1			47
04	170873	X	170873	-0-	-0-	-0-			170444	2	429	9	N	390	389	1			48
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	NO RPT	-0-	-170035	-0-							N	NO RPT					34

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
CANTIGNY WELL #: 1H RRCID -> 296090 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13800 - 20976														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	198257 X	198257	-0-	-0-	-0-	198099	2	158	9	N	144	172	1	13
04	173580 X	173580	-0-	-0-	-0-	173457	2	123	9	N	112	114	1	11
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	50902 X	NO RPT	-0-	-50902	-0-					N	NO RPT			9
SAINT-MIHIEL WELL #: 2H RRCID -> 296092 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14190 - 21526														
03	130414 X	130414	-0-	-0-	-0-	129905	2	509	9	N	463	462	1	53
04	137520 X	137520	-0-	-0-	-0-	137105	2	415	9	N	377	384	1	46
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	NO RPT	-0-	-142104	-0-					N	NO RPT			38
PASSCHENDAELE WELL #: 2H RRCID -> 296095 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13970 - 21476														
03	143136 X	143136	-0-	-0-	-0-	142656	2	480	9	N	436	435	1	45
04	152558 X	152558	-0-	-0-	-0-	152182	2	376	9	N	342	347	1	40
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	NO RPT	-0-	-157635	-0-					N	NO RPT			38
CANTIGNY WELL #: 2H RRCID -> 296148 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13935 - 20826														
03	274048 X	274048	-0-	-0-	-0-	273784	2	264	9	N	240	266	1	30
04	209065 X	209065	-0-	-0-	-0-	208828	2	237	9	N	215	221	1	24
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	NO RPT	-0-	-161231	-0-					N	NO RPT			18
CAMBRAI WELL #: 1H RRCID -> 296385 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13950 - 22601														
03	196157 X	196157	-0-	-0-	-0-	195996	2	161	9	N	146	173	1	93
04	124735 X	124735	-0-	-0-	-0-	124616	2	119	9	N	108	111	1	90
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	NO RPT	-0-	-68231	-0-					N	NO RPT			83
TANNENBERG WELL #: 1H RRCID -> 296419 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13838 PERF.14323 - 24725														
03	145337 X	145337	-0-	-0-	-0-	140	1	145173	2	N	22	77	1	141
04	145645 X	145645	-0-	-0-	-0-	136	1	145442	2	N	61	80	1	122
05	138883 X	138883	-0-	-0-	-0-	150	1	138617	2	N	105	154	1	73
06	127609 X	127609	-0-	-0-	-0-	134	1	127380	2	N	86	124	1	35
07	145328 X	122491	-0-	-22837	-0-	114	1	122286	2	N	83	38	1	80
08	150505 X	NO RPT	-0-	-150505	-0-	91	9			N	NO RPT			80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
PASSCHENDAELE WELL #: 1H RRCID -> 297014 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14234 PERF.13925 - 24226														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	158567 X	158567	-0-	-0-	-0-	158409	2	158	9	N	144	138	1	23
04	222549 X	222549	-0-	-0-	-0-	222399	2	150	9	N	136	147	1	12
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	88288 X	NO RPT	-0-	-88288	-0-					N	NO RPT			14
YPRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297348 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14201 PERF.14000 - 21351														
03	349149 X	349149	-0-	-0-	-0-	349135	2	14	9	N	13			87
04	314431 X	314431	-0-	-0-	-0-	314424	2	7	9	N	6	35	1	58
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	28148 X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT			39
MONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297969 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 14596 PERF.14250 - 22636														
03	0 W	350241	-0-	350241	993332	337	1	349904	2	N	-0-	3	1	6
04	0 W	334831	-0-	334831	1328163	314	1	334515	2	N	2	3	1	5
05	0 W	328653	-0-	328653	1656816	355	1	328288	2	N	9	7	1	7
06	0 W	302965	-0-	302965	1959781	319	1	302599	2	N	43	36	1	14
07	0 W	296647	-0-	296647	2256428	276	1	296319	2	N	47	22	1	39
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2256428	52	9			N	NO RPT			39
JUTLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298089 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14025 - 21976														
03	290978 X	290978	-0-	-0-	-0-	290957	2	21	9	N	19			133
04	234164 X	234164	-0-	-0-	-0-	234149	2	15	9	N	14	25	1	122
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	34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-					N	NO RPT			61
VIMY RIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298122 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 14010 PERF.14275 - 22555														
03	0 W	133009	-0-	133009	617425	128	1	132881	2	N	-0-	3	1	5
04	0 W	106366	-0-	106366	723791	100	1	106264	2	N	2	3	1	4
05	0 W	93185	-0-	93185	816976	101	1	93075	2	N	8	7	1	5
06	0 W	79376	-0-	79376	896352	84	1	79248	2	N	40	33	1	12
07	0 W	72951	-0-	72951	969303	68	1	72833	2	N	45	21	1	36
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	969303	50	9			N	NO RPT			36
WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934 CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020															
PETERS, ALTON WELL #: RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128															
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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		105
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		105
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11033 - 11275															
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-		170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		170
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	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT		170
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
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	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															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38
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	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															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	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															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	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													
REVEILLE				WELL #:	1	RRCID -> 160430				COMPL. DATE 02/04/1991				TOTAL DEPTH 12129 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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		

GOLD SOUTH UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 175350				COMPL. DATE 04/01/1982				TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		

RYAN, W.H. "A"					WELL #:		RRCID -> 177624				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										52		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										52		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										52		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										52		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										52		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										52		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2023																		

MACHANN WEST UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 178010				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		

SCAMARDO, PETE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 209045				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										35		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										35		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										35		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										35		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										35		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										35		

SANTA FE "B" UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 234137				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10149 PERF. 10009 - 11422			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		923444												
HILTON-YEGUA				WELL #:		1RE	RRCID ->	247534	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	14390	PERF.10520	- 13616				
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
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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	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				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
SCHMIEDER				WELL #:		1H	RRCID ->	273117	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	13638	PERF.14358	- 19186				
03	1026	N		1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	2	N	-0-					7
04	2322	N		2322	-0-	-0-	-0-	46	1	2276	2	N	-0-					7
05	2700	N		2700	-0-	-0-	-0-	54	1	2646	2	N	-0-					7
06	2935	N		2935	-0-	-0-	-0-	59	1	2876	2	N	-0-					7
07	1080	N		1080	-0-	-0-	-0-	22	1	1058	2	N	-0-					7
08	1798	N		NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					7
ESCHBERGER				WELL #:		1H	RRCID ->	275809	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	13787	PERF.14481	- 19380				
03	2759	X		2372	-0-	-387	-0-	7	1	2365	2	N	-0-					68
04	2670	X		2556	-0-	-114	-0-	51	1	2505	2	N	-0-					68
05	2387	X		847	-0-	-1540	-0-	17	1	830	2	N	-0-					68
06	3180	X		1467	-0-	-1713	-0-	29	1	1438	2	N	-0-					68
07	3555	X		3555	-0-	-0-	-0-	71	1	3484	2	N	-0-					68
08	2635	X		NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					68
RYAN-HOVARAK UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	279576	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9064	PERF. 8304	- 8898				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNESS				WELL #:		1	RRCID ->	279970	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 8310	- 8338				
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 12593 - 17265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8184 X	6672	-0-	-1512	-0-	80	1	5988	2	Y	549	576	1			19
04	9480 X	7565	-0-	-1915	-0-	604	9	6909	2	Y	468	481	1			6
05	9796 X	9139	-0-	-657	-0-	141	1	8388	2	Y	527	529	1			4
06	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	515	9	7924	2	Y	511	528	1	9	6	-0-
*07	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	171	1	8794	2	Y	850	807	1	13	6	8
08	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-	580	9			Y	NO RPT					8

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF. 12776 - 18461

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	43692 X	43692	-0-	-0-	-0-	568	1	42780	2	N	313	358	1			238
04	49351 X	49351	-0-	-0-	-0-	344	9	48058	2	N	284	357	1			165
05	43170 X	43170	-0-	-0-	-0-	981	1	42003	2	N	282	181	1			266
06	39258 X	39258	-0-	-0-	-0-	312	9	38258	2	N	199	164	1			301
07	43679 X	37914	-0-	-5765	-0-	857	1	36958	2	N	184	177	1			308
08	46686 X	NO RPT	-0-	-46686	-0-	310	9			N	NO RPT					308

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 11899 - 13747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	N	-0-					105
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	N	-0-					105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	1					106
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	9	185	2	N	-0-					106
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	1			N	NO RPT					106

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
03	13640 X	13610	-0-	-30	-0-	178	1	13426	2	N	5		157	
04	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	269	1	13189	2	N	7		164	
05	13919 X	13827	-0-	-92	-0-	277	1	13550	2	N	-0-		165	
06	13470 X	12719	-0-	-751	-0-	254	1	12462	2	N	3		168	
07	13609 X	13229	-0-	-380	-0-	265	1	12962	2	N	2		170	
08	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-	2	9			N	NO RPT		170	
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490														
03	19344 X	19156	-0-	-188	-0-	173	1	18981	2	N	2		401	
04	18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	259	1	18670	2	N	6		407	
05	19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	260	1	19114	2	N	8		415	
06	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	258	1	18547	2	N	4		419	
07	19158 X	18337	-0-	-821	-0-	243	1	18084	2	N	9		428	
08	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-	10	9			N	NO RPT		428	
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
03	70525 X	64212	-0-	-6313	-0-	842	1	63367	2	N	3		220	
04	68250 X	63688	-0-	-4562	-0-	1270	1	62211	2	N	188	181 1	227	
05	68417 X	59133	-0-	-9284	-0-	1179	1	57788	2	N	151	187 1	191	
06	63060 X	55694	-0-	-7366	-0-	1111	1	54434	2	N	135	168 1	158	
07	65162 X	61262	-0-	-3900	-0-	1222	1	59885	2	N	141	177 1	122	
08	65813 X	NO RPT	-0-	-65813	-0-	155	9			N	NO RPT		122	
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
03	21390 X	19268	-0-	-2122	-0-	253	1	19015	2	N	-0-		307	
04	20700 X	17614	-0-	-3086	-0-	352	1	17252	2	N	9		316	
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	
07	19282 X	14473	-0-	-4809	-0-	289	1	14148	2	N	33		198	
08	19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-	36	9			N	NO RPT		198	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
03	27745 X	13436	-0-	-14309	-0-	176	1	13260	2	N	-0-	172 1	144	
04	25740 X	18069	-0-	-7671	-0-	361	1	17683	2	N	23		167	
						25	9							
05	31859 X	31859	-0-	-0-	-0-	636	1	31175	2	N	44	3 8	208	
						48	9							
06	26580 X	26137	-0-	-443	-0-	522	1	25583	2	N	29		237	
						32	9							
07	24676 X	22644	-0-	-2032	-0-	453	1	22174	2	N	15		252	
						17	9							
08	31868 X	NO RPT	-0-	-31868	-0-					N	NO RPT		252	
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377														
03	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	118	1	8877	2	N	847	902 1	238	
						932	9							
04	9300 X	8837	-0-	-463	-0-	161	1	7903	2	N	703	755 1	186	
						773	9							
05	14663 X	8073	-0-	-6590	-0-	146	1	7171	2	N	687	757 1	116	
						756	9							
06	14190 X	9484	-0-	-4706	-0-	176	1	8633	2	N	614	528 1	202	
						675	9							
07	13113 X	9485	-0-	-3628	-0-	175	1	8558	2	N	684	723 1	163	
						752	9							
08	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT		163	
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504														
03	4092 X	2580	-0-	-1512	-0-	47	1	2401	2	N	120	2 8	465	
						132	9							
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	297	1	3003	2	N	97	178 1	381	
						107	9							
05	3348 X	2616	-0-	-732	-0-	226	1	2282	2	N	98	183 1	295	
						108	9					1 8		
06	4080 X	945	-0-	-3135	-0-	81	1	824	2	N	36		331	
						40	9							
07	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	398	1	4029	2	N	154	183 1	302	
						169	9							
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT		302	
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764														
03	15748 X	11489	-0-	-4259	-0-	143	1	10776	2	N	518	566 1	150	
						570	9							
04	15240 X	9313	-0-	-5927	-0-	175	1	8587	2	N	501	560 1	91	
						551	9							
05	12865 X	7197	-0-	-5668	-0-	133	1	6501	2	N	512	372 1	231	
						563	9							
06	12150 X	8836	-0-	-3314	-0-	167	1	8205	2	N	422	537 1	116	
						464	9							
07	11935 X	10073	-0-	-1862	-0-	192	1	9431	2	N	409	361 1	164	
						450	9							
08	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT		164	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	26338 X	26338	-0-	-0-	-0-	344 86	1 9	25908	2 N	78			145	
04	23790 X	23649	-0-	-141	-0-	472 74	1 9	23103	2 N	67			212	
05	23512 X	23512	-0-	-0-	-0-	469 73	1 9	22970	2 N	66	174	1	104	
06	23286 X	23286	-0-	-0-	-0-	464 76	1 9	22746	2 N	69			173	
07	26350 X	18541	-0-	-7809	-0-	370 46	1 9	18125	2 N	42	178	1	37	
08	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-				N	NO RPT			37	
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566														
03	38396 X	38396	-0-	-0-	-0-	485 1405	1 9	36506	2 N	1277	1286	1	134	
04	38477 X	38477	-0-	-0-	-0-	746 1185	1 9	36546	2 N	1077	1074	1	137	
05	38584 X	38584	-0-	-0-	-0-	747 1214	1 9	36623	2 N	1104	1067	1	174	
06	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	707 1320	1 9	34625	2 N	1200	1069	1	305	
07	38409 X	36971	-0-	-1438	-0-	721 938	1 9	35312	2 N	853	897	1	261	
08	39773 X	NO RPT	-0-	-39773	-0-				N	NO RPT			261	
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187														
03	26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	341 792	1 9	25640	2 N	720	716	1	252	
04	28158 X	28158	-0-	-0-	-0-	547 803	1 9	26808	2 N	730	737	1	245	
05	28336 X	28336	-0-	-0-	-0-	552 722	1 9	27062	2 N	656	737	1	164	
06	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	531 686	1 9	26026	2 N	624	525	1	263	
07	28138 X	28138	-0-	-0-	-0-	549 671	1 9	26918	2 N	610	533	1	340	
08	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-				N	NO RPT			340	
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	58 70	1 9	6334	2 N	64	177	1	90	
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	105 68	1 9	7572	2 N	62			152	
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	100 69	1 9	7331	2 N	63			215	
06	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	105 59	1 9	7536	2 N	54			269	
07	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	106 68	1 9	7920	2 N	62	177	1	154	
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-				N	NO RPT			154	
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857														
03	24707 X	17594	-0-	-7113	-0-	231	1	17363	2 N	-0-			233	
04	21000 X	14164	-0-	-6836	-0-	283	1	13881	2 N	-0-			233	
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	NO RPT	-0-	-17608	-0-				N	NO RPT			233	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	125 1	9430 2	N	1460	1448 1				325
04	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1606 9	152 1	7431 2	N	1018	1118 1			225
05	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	1120 9	157 1	7713 2	N	1133	1099 1			259
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	1246 9	58 1	2835 2	N	1066	1096 1			229
07	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	1173 9	1173 9	3802 2	N	1242	1258 1			213
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1366 9			N	NO RPT				213
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226														
03	24025 X	18495	-0-	-5530	-0-	167 1	18328 2	N	-0-					198
04	23250 X	20903	-0-	-2347	-0-	286 1	20617 2	N	-0-					198
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	NO RPT	-0-	-21607	-0-			N	NO RPT					198
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868														
03	19902 X	18407	-0-	-1495	-0-	240 1	18053 2	N	104	182 1				176
04	19020 X	15730	-0-	-3290	-0-	114 9	310 1	15210 2	N	191	170 1			197
05	19654 X	14951	-0-	-4703	-0-	210 9	296 1	14500 2	N	141	180 1			158
06	21748 X	21748	-0-	-0-	-0-	155 9	433 1	21204 2	N	101	183 1			76
07	19251 X	16495	-0-	-2756	-0-	111 9	330 1	16165 2	N	-0-				77
08	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-			N	NO RPT					77
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488														
03	7254 X	4116	-0-	-3138	-0-	72 1	3684 2	N	327	361 1	1 8			222
04	7020 X	3217	-0-	-3803	-0-	360 9	263 1	2662 2	N	265	349 1	3 8		135
05	6045 X	4455	-0-	-1590	-0-	292 9	368 1	3721 2	N	333	179 1	2 8		287
06	4500 X	1861	-0-	-2639	-0-	366 9	164 1	1662 2	N	32	169 1			150
07	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	35 9	731 1	7393 2	N	335	372 1			113
08	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	369 9			N	NO RPT				113
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852														
03	10943 X	4850	-0-	-6093	-0-	57 1	4308 2	N	441	358 1				151
04	10590 X	4324	-0-	-6266	-0-	485 9	78 1	3844 2	N	365	386 1			130
05	6665 X	5216	-0-	-1449	-0-	402 9	94 1	4612 2	N	464	373 1			221
06	8010 X	4389	-0-	-3621	-0-	510 9	82 1	4042 2	N	241	372 1			90
07	8277 X	6589	-0-	-1688	-0-	265 9	120 1	5894 2	N	523	533 1			80
08	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	575 9			N	NO RPT				80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589													
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
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	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													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
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	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													
03	55862 X	48643	-0-	-7219	-0-	745	1	43553 2	N	3902	4046 1		145
						53	4	4292 9					
04	51210 X	44971	-0-	-6239	-0-	700	1	40277 2	N	3616	3486 1		275
						16	4	3978 9					
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	NO RPT	-0-	-48639	-0-				N	NO RPT			300
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 8	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	NO RPT	-0-	-9	-0-				Y	NO RPT			-0-
MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905													
03	24769 X	21869	-0-	-2900	-0-	302	1	17638 2	N	3552	3680 1		132
						22	4	3907 9					
04	23520 X	19652	-0-	-3868	-0-	286	1	16452 2	N	2643	2574 1		201
						7	4	2907 9					
05	23777 X	20605	-0-	-3172	-0-	342	1	17158 2	N	2815	2774 1		242
						8	4	3097 9					
06	22890 X	7406	-0-	-15484	-0-	145	1	6252 2	N	908	1043 1		107
						10	4	999 9					
07	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-				N	-0-	107 1		-0-
08	21855 X	NO RPT	-0-	-21855	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132															
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
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	222 1	3892 2	59 4	584 9	N	531	449 1			246
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	183 1	4332 2	33 4	411 9	N	374	535 1			85
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	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT				101
RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142															
03	8556 X	7044	-0-	-1512	-0-	1016 1	5411 2	208 4	409 9	N	372	557 1			141
04	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	1876 1	7062 2	387 4	352 9	N	320	380 1			81
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	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT				59
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936															
03	6138 X	3881	-0-	-2257	-0-	521 1	2772 2	107 4	481 9	N	437	394 1			166
04	5520 X	697	-0-	-4823	-0-	58 1	220 2	12 4	407 9	N	370	442 1			94
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	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT				57
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138															
03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	26 1	451 2	7 4	92 9	N	84	45 1			39
04	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	258 1	6118 2	47 4	867 9	N	788	649 1			178
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	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT				91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713														
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
03	6200 X	5704	-0-	-496	-0-	270 1	4744 2	618 9		N	562	440 1		260
04	6000 X	4636	-0-	-1364	-0-	174 1	4116 2	314 9		N	285	481 1		64
05	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	223 1	6049 2	613 9		N	557	390 1		231
06	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	284 1	7446 2	545 9		N	495	569 1	1 8	156
07	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	254 1	6788 2	612 9		N	556	524 1		188
08	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	59 4				N	NO RPT			188
RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382														
03	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	288 1	1536 2	396 9		N	360	340 1		137
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	433 1	1632 2	257 9		N	234	312 1		59
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	769 1	1527 2	306 9		N	278	235 1		102
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	864 1	1702 2	370 9		N	336	357 1		81
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	856 1	1626 2			N	227	268 1		40
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	250 9				N	NO RPT			40
VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700														
03	66639 X	66639	-0-	-0-	-0-	3163 1	60099 2	3266 9		N	2969	3124 1		179
04	60960 X	56411	-0-	-4549	-0-	2674 1	50800 2	2907 9		N	2643	2675 1		147
05	54905 X	54905	-0-	-0-	-0-	2600 1	49405 2			N	2636	2618 1		165
06	88080 X	18970	-0-	-69110	-0-	2900 9	17238 2			N	750	852 1		63
07	91016 X	49643	-0-	-41373	-0-	825 9	44973 2	2234 9		N	2031	1812 1		282
08	66650 X	NO RPT	-0-	-66650	-0-	2367 1				N	NO RPT			282
VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940														
03	49135 X	47654	-0-	-1481	-0-	2185 1	41516 2	3876 9		N	3524	3753 1		213
04	47160 X	42581	-0-	-4579	-0-	1962 1	37275 2	3322 9		N	3020	3065 1		168
05	42379 X	42379	-0-	-0-	-0-	1953 1	37098 2			N	3025	3004 1		189
06	58710 X	14941	-0-	-43769	-0-	3328 9	13182 2			N	968	1075 1		82
07	60667 X	32197	-0-	-28470	-0-	694 1	28043 2	2635 9		N	2395	2144 1		333
08	47647 X	NO RPT	-0-	-47647	-0-	1065 9				N	NO RPT			333

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 923444														
ANDERSON		WELL #: A 1H		RRCID -> 294876		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	98360 X	98360	-0-	-0-	-0-		4727 1 57 4	91688 2 1888 9		N	1716	1826 1	40 8			407
04	97110 X	91248	-0-	-5862	-0-		3589 1 60 4	85884 2 1715 9		N	1559	1661 1	30 8			275
05	109988 X	86504	-0-	-23484	-0-		4707 1 75 4	79976 2 1746 9		N	1587	1164 1	35 8			663
06	106440 X	89799	-0-	-16641	-0-		3880 1 59 4	84330 2 1530 9		N	1391	1870 1	16 8			168
07	109957 X	83661	-0-	-26296	-0-		3578 1 69 4	78566 2 1448 9		N	1316	1281 1	30 8			173
08	98363 X	NO RPT	-0-	-98363	-0-					N	NO RPT					173
PETERS UNIT				WELL #: A 2H		RRCID -> 294937		COMPL. DATE 06/11/2022		TOTAL DEPTH 9923		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 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
03	9052 X	5117	-0-	-3935	-0-	224 1	3998 2	107 4	788 9	N	716	549 1	63 8			327
04	7230 X	4492	-0-	-2738	-0-	158 1	3565 2	81 4	688 9	N	625	723 1	36 8			193
05	6386 X	4554	-0-	-1832	-0-	304 1	3543 2	707 9		N	643	362 1	39 8			435
06	5310 X	3083	-0-	-2227	-0-	339 1	2340 2	1 4	403 9	N	366	555 1	12 8			234
07	5115 X	4581	-0-	-534	-0-	180 1	3661 2	740 9		N	673	548 1	39 8			320
08	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					320
HERON B				WELL #:	2H	RRCID ->	297392	COMPL. DATE	05/31/2024	TOTAL	DEPTH 12062	PERF. N/A				
03	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	167 1	12545 2	550 9		Y	500	574 1				178
04	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	272 1	13317 2	1082 9		Y	984	989 1				173
05	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	284 1	13931 2	1155 9		Y	1050	1055 1				7
06	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	255 1	12503 2	871 9		Y	792	821 1	13 6			-0-
*07	13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	254 1	12423 2	920 9		Y	836	788 1	13 6			-0-
08	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					-0-
YOUNG, JOHN H., INC.				948460												
TALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.11660 - 11690				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED	04/29/2025											
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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
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
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
GILLOCK, SOUTH UNIT									
WELL #: 2			RRCID -> 006399	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7893 - 8783		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-
GILLOCK, SOUTH UNIT									
WELL #: 22			RRCID -> 006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 - 8753	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT									
WELL #: 21			RRCID -> 006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT									
WELL #: 19			RRCID -> 006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID -> 006407	COMPL. DATE 06/01/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8496	-	8532
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 006408	COMPL. DATE 03/22/1945	TOTAL DEPTH 8792	PERF. 8732	-	8757
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 006409	COMPL. DATE 10/19/1950	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 8976	-	9005
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 006412	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8502	-	8538
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8398	-	8404
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 8414	-	8420
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	13917						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	13917						N	NO RPT					-0-
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-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898 - 8932								
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18	
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	
PLUGGED AND ABANDONED				01/21/2020													
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359													
SOUTH GILLOCK UNIT				WELL #:		RRCID -> 149112		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7632 - 7647					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
GIST (WALDEN)				35106 250		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NEWTON			
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208													
HARTBURG 4				WELL #:		RRCID -> 192221		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5228 - 5234					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	
WAGNER OIL COMPANY				891175													
HARTBURG				WELL #:		RRCID -> 298927		COMPL. DATE 01/18/2025		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 5815 - 5877					
03	23126	23626	-0-	500	11535	464 1	21955 3	N	1097	1143 1	264						
04	23625	17235	-0-	-6390	5145	1207 9	15020 3	N	1605	1629 1	240						
05	16803	11658	-0-	-5145	-0-	449 1	9707 3	N	1352	1461 1	131						
06	16803	8274	-0-	-8529	-0-	1766 9	6612 3	N	1103	976 1	258						
07	16803	7248	-0-	-9555	-0-	464 1	5706 3	N	980	981 1	257						
08	23126	6656	-0-	-16470	-0-	1078 9	5224 3	N	880	817 1	320						
						464 1											
						968 9											
GIST (5500 FRIO)				35106 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NEWTON			
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208													
QUINN, B.E. ET AL 3				WELL #:		RRCID -> 137438		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5508 - 5514					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	

GLASSCOCK (FRI0 2600)			35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
ANGEL OPERATING LLC			101344													
TURNER-PLUMMER			WELL #: 2		RRCID -> 271289		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5150 - 7732					
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
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					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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 PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
0			GAS LIFT (L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M		CODE	CODE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
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
GLASSCOCK RANCH													WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
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
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														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	304	1	9836	2	N	244	189	1	380
04	7200 X	6506	-0-	-694	-0-	268	9	6038	2	N	161	193	1	348
05	8525 X	8312	-0-	-213	-0-	291	1	7816	2	N	192	193	1	347
06	9900 X	8647	-0-	-1253	-0-	177	9	8130	2	N	211	191	1	367
07	10230 X	8481	-0-	-1749	-0-	285	1	7962	2	N	213	192	1	388
08	10230 X	5327	-0-	-4903	-0-	211	9	4963	2	N	125	185	1	328
						232	9							
						285	1							
						234	9							
						226	1							
						138	9							
ORX RESOURCES, L.L.C.													WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938	
MCDOWELL														
03	12400 X	9368	-0-	-3032	-0-	9029	2	339	9	N	308	365	1	260
04	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8477	2	499	9	N	454	362	1	352
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

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	*	GAS AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
03		21080 X	17317	-0-	-0-	-3763	-0-		16881 3	436 9	N		396		546 1		333									
04		20400 X	16599	-0-	-0-	-3801	-0-		16122 3	477 9	N		434		359 1		408									
05		21080 X	16703	-0-	-0-	-4377	-0-		16252 3	451 9	N		410		362 1		456									
06		18780 X	15946	-0-	-0-	-2834	-0-		15494 3	452 9	N		411		320 1		547									
07		17453 X	16217	-0-	-0-	-1236	-0-		15803 3	414 9	N		376		547 1		376									
08		17329 X	8890	-0-	-0-	-8439	-0-		8661 3	229 9	N		208		180 1		404									
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	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				138									
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				138									
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				138									
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				138									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				138									
08		0 X	-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	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				62									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				62									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				62									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				62									
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				62									
*08	14B	DENY	-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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-									
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-									
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	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-									
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-									
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-									

GLEN FLORA (YEGUA 9000)				//CONT.//	35285 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
HITE				WELL #:	3	RRCID -> 285284				COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8920 - 8960					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				73	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				73	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				73	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				73	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				73	
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				73	
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					
03	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				46	
04	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				46	
05	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				46	
06	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				46	
07	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				46	
08	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				46	
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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-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					
03	DLQ G-10	2	-0-		2	2		2	2				Y	-0-				69	
04	DLQ G-10	13	-0-		13	15		13	2				Y	-0-				69	
05	17 N	2	-0-		-15	-0-		2	2				Y	-0-				69	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-				69	
07	13 N	-0-	-0-		-13	-0-							Y	-0-				69	
08	2 N	-0-	-0-		-2	-0-							Y	-0-				69	

GOLIGHTLY (JACKSON) ARCADIA OPERATING, LLC NEBLETT'S CREEK				35695 175 028734 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 280820				ONE WELL COMPL. DATE 03/05/2014				TOTAL DEPTH 4600				PERF. 3364 - 3368				CNTY: SAN JACINTO	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
03	1457	18584	-0-	-0-	17127	17127	-0-	18584	2				N	-0-						-0-					
04	53669	19368	-0-	-0-	-34301	-0-	-0-	19368	2				N	-0-						-0-					
05	37369	19413	-0-	-0-	-17956	-0-	-0-	19413	2				N	-0-						-0-					
06	37532	19471	-0-	-0-	-18061	-0-	-0-	19471	2				N	-0-						-0-					
*07	77011457	19579	-0-	-0-	-6991878	-0-	-0-	19579	2				N	-0-						-0-					
08	1457	12774	-0-	-0-	11317	11317	-0-	12774	2				N	-0-						-0-					

GOOSE CREEK TREK RESOURCES, INC. SMITH, ASHBEL 2				35862 001 867578 WELL #: 46				ASSOCIATED RRCID -> 204900				CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2004				TOTAL DEPTH 4432				PERF. 4012 - 4088				CNTY: HARRIS	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

SMITH, ASHBEL 2				WELL #: 52				RRCID -> 210951				COMPL. DATE 08/04/2005				TOTAL DEPTH 4635				PERF. 2927 - 2932					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

SMITH, ASHBEL 2				WELL #: 53				RRCID -> 211019				COMPL. DATE 08/04/2005				TOTAL DEPTH 3523				PERF. 1942 - 1966					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

SMITH, ASHBEL II				WELL #: 28				RRCID -> 228786				COMPL. DATE 05/20/2007				TOTAL DEPTH 4215				PERF. 3553 - 3567					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

ASHBEL SMITH UNIT				WELL #: 48				RRCID -> 230806				COMPL. DATE 08/02/2005				TOTAL DEPTH 7007				PERF. 5305 - 5329					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043	-0-						N	NO RPT						-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043	-0-						N	NO RPT						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOOSE CREEK (YEGUA 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. REIN TRUST				35862 800 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS				
				WELL #:	1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	13723	PERF.	13142 - 13208		
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
03	5611 #	331	-0-	-5280	-0-		310	1	21	2	N	-0-				102
04	3270 #	972	-0-	-2298	-0-		222	1	750	2	N	-0-				102
05	5597 R	5597	-0-	-0-	-0-		291	1	5237	2	N	63				165
							69	9								
06	6350 R	6350	-0-	-0-	-0-		219	1	5925	2	N	187	176	1	4 8	172
							206	9								
*07	7781 R	7781	-0-	-0-	-0-		282	1	7418	2	N	74	181	1	8 8	57
							81	9								
08	9021	9188	-0-	167	167		310	1	8787	2	N	83				140
							91	9								
GRACELAND (BLUE SUEDE) VIPER S.W.D., LLC LEHRER GU 'B'				36236 050 886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
				WELL #:	1	RRCID ->	282385	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL	DEPTH	14550	PERF.	12875 - 12883		
03	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-		4614	2			N	-0-				99
04	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-		4614	2			N	-0-				99
05	4713 R	4713	-0-	-0-	-0-		4713	2			N	-0-				99
06	4215 R	4215	-0-	-0-	-0-		4215	2			N	-0-				99
07	4774 #	4215	-0-	-559	-0-		4215	2			N	-0-				99
08	4774 #	NO RPT	-0-	-4774	-0-						N	NO RPT				99
GRACELAND (CRUEL) VIPER S.W.D., LLC LEHRER GU 'A'				36236 075 886209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
				WELL #:	1	RRCID ->	200570	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL	DEPTH	14173	PERF.	12399 - 12409		
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				84
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				84
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				84
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				84
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				84
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				84
GRAND SLAM (CLAUGHTON) ARCADIA OPERATING, LLC RUNNELLS GAS UNIT				36361 075 028734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
				WELL #:	3	RRCID ->	181480	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL	DEPTH	14505	PERF.	14331 - 14371		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				144
RUNNELLS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	189268	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14263 - 14410		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
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 7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
RUNNELLS GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	14785	PERF.	13249 - 13258		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	341 7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308					
STEELE		WELL #:		1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 15639	PERF. 12814 - 14983	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
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
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	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

GREENS BAYOU (FRI0-VKSBG D)														CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
CHANNELVIEW TOWNSITE 'F'															
WELL #: 6 RRCID -> 295802 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 8179 - 8186															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-

GRESHAM (9700)														CNTY: WHARTON	
CML EXPLORATION, LLC															
PRATKA															
WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368															
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	581	2	57	9	N	52			141
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	755	2	50	9	N	45			186
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	677	2	45	9	N	41	177	1	50
06	630	N	518	-0-	-112	-0-	470	2	48	9	N	44			94
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	815	2	50	9	N	45			139
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	980	2	46	9	N	42			181

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
REED UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 10194 - 10226															
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			348
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			348
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			348
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			350
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			350
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			351
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			351
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			352
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			352
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			354
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			354

REED UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 10746 - 10859															
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			374
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			374
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			376
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			377
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			377
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			379
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			381
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			381
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			382
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			382

GRESHAM (9700)		//CONT.// 36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566												
BETTY MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281654		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9731 - 9746				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			265
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			267
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			267
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			268
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			269
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			271
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			272
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			272

BETTY MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054		PERF. 9863 - 9893				
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			202
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			202
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			202
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			203
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			203
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			205
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			207
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			208
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208

GUENTHER (WILCOX CONS)		37295 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742		PERF.15370 - 15440				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259		PERF.13075 - 16130				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
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

DEN-SHO		WELL #: 1		RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130		PERF.13586 - 13732				
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-			22
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			22
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

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										
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	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					458	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					458	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					458	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					458	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					458	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	242	1			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										
03	10633 X	10229	-0-	-404	-0-	310 1	9513 2	N	369	362 1	4 8							187	
04	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	406 9	9480 2	N	497	347 1	3 8							334	
05	9982 X	8876	-0-	-1106	-0-	300 1	8369 2	N	179	349 1	10 8							154	
06	9900 X	6133	-0-	-3767	-0-	547 9	5613 2	N	230	177 1	10 8							197	
07	10230 X	7624	-0-	-2606	-0-	310 1	6915 2	N	363	347 1	8 8							205	
08	10664 X	9730	-0-	-934	-0-	197 9	9055 2	N	332	354 1	7 8							176	
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										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
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-	
BROUSSARD-HEBERT 'E'				WELL #: 1	RRCID -> 292106	COMPL. DATE 11/23/2021	TOTAL DEPTH 10185	PERF.10782	- 10826										
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/13/2024															
PROGENIES OPERATING LLC				681161															
WILBANKS				WELL #: 2	RRCID -> 230390	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10732	- 10742										
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								378	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								378	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								378	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								378	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								378	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								378	

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		//CONT.//		37456 513	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161														
C. M. WILBANKS SWD		WELL #:		1	RRCID -> 254183		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2580 - 2630							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
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					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
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					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
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
HERBERT-BROUSSARD				WELL #:		3	RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
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
HEBERT-BROUSSARD				WELL #:		4	RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 5350 - 5370					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HEBERT-BROUSSARD				WELL #:		14	RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223		PERF. 11093 - 11106					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//	37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
ONPOINT OPERATING LLC		//CONT.//	102589					
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:	18	RRCID -> 168925	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 11458	PERF. 11226 - 11246	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447				5
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447				5
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
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	
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
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	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

M O		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
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					70
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70

HAMEL (WILCOX 9050)				38433 498	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO	
GEMARM INC.				298884					
HOBIZAL				WELL #:	1	RRCID -> 242070	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH	9144 PERF. 9005 - 9022
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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 - 9856		
03	5456	X	4941	-0-	-515	-0-	620 122 600 96	1 9 1 9	4199	2	N	111	183	1	109
04	5160	X	5087	-0-	-73	-0-	600 96	1 9	4391	2	N	87			196
05	5518	X	4558	-0-	-960	-0-	620 57	1 9	3881	2	N	52	173	1	75
06	5340	X	4215	-0-	-1125	-0-	600 68	1 9	3547	2	N	62			137
07	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	620 86	1 9	4755	2	N	78	178	1	37
08	5270	X	4255	-0-	-1015	-0-	620 63	1 9	3572	2	N	57			94

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	
03	13974	11947	-0-	-2027	-0-	11621	2	326	9	N	296	380	1	148
04	12064	10832	-0-	-1232	-0-	10633	2	199	9	N	181	189	1	140
05	9920	9233	-0-	-687	-0-	9136	2	97	9	N	88	175	1	53
06	9632	9632	-0-	-0-	-0-	9423	2	209	9	N	190			243
*07	10642	10281	-0-	-361	-0-	9950	2	331	9	N	301	384	1	160
*08	12812	11366	-0-	-1446	-0-	11074	2	292	9	N	265	187	1	238

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
04	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
05	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
06	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
07	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90

HAMMAN, EAST (FB A) RAP OPERATING, L.L.C. TALAFUSE GAS UNIT				38525 050 693654	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:	4	RRCID ->	257003	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	1116 - 11174		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52

HAMMAN, EAST (10,700 FRI0) RAP OPERATING, L.L.C. MILBERGER GAS UNIT				38525 660 693654	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:	2	RRCID ->	276868	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10720 - 10740		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT			130
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT			130
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT			130
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT			130
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT			130
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT			130

HAMMAN, EAST (10,870) RAP OPERATING, L.L.C. MILBERGER GAS UNIT				38525 726 693654	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:	1	RRCID ->	210822	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10835 - 10851		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT			148
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT			148
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT			148
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT			148
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT			148
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT			148

HAMMAN, EAST (11,150) RAP OPERATING, L.L.C. GOOLSBEE				38525 750 693654	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:	2	RRCID ->	250050	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	11140 - 11156		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0) RAP OPERATING, L.L.C. MILBERGER				38525 792 693654	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:	1	RRCID ->	209426	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10835 - 10864		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MILBERGER, F. J.				WELL #:	3	RRCID ->	222480	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	11294 - 11330		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
GOOLSBEE														
WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308														
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT		210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT		210
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT		210
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT		210
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT		210
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT		210
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.														
TALAFUSE														
WELL #: 802629 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236														
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015														
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 FB B)														
AMRWR, LLC														
TALAFUSE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAMMAN DEEP (FRI0 12,000)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
KASMAN														
WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774														
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
HAMPTON SOUTH UNIT														
WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)				38613 282	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
SHOCO PRODUCTION LLC				778196											
SOUTH HAMPTON				WELL #:	1A	RRCID ->	222288	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL	DEPTH	8351	PERF.	5310 - 5440	
M	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
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)				38613 705	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
HAMPTON, SOUTH UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	190126	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL	DEPTH	11305	PERF.	7934 - 7938	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)				38613 799	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
AMRWR, LLC				102699											
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	147044	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL	DEPTH	8260	PERF.	8005 - 8010	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)				38613 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #:	3 L	RRCID ->	041189	COMPL. DATE	02/01/1967	TOTAL	DEPTH	8270	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
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

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) //CONT.// 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836															
DE WITT GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 11328 - 11441		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
BOYT, E. W. WELL #: 158										RRCID -> 079676	COMPL. DATE 03/21/1980	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 5464 - 5468		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LIBERTY					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
BLANKE WELL #: 1										RRCID -> 006480	COMPL. DATE 09/01/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8190 - 8317		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850															
BOYT, E. W. WELL #: 201										RRCID -> 117520	COMPL. DATE 06/12/1985	TOTAL DEPTH 3261	PERF. 3110 - 3126		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850															
BOYT, E. W. WELL #: 94										RRCID -> 290189	COMPL. DATE 11/08/2019	TOTAL DEPTH 5081	PERF. 1506 - 1524		
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	-0-	475	2		N	-0-				-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-				-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-				-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-				-0-
07	620 N	550	-0-	-70	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
08	651 N	289	-0-	-362	-0-	-0-	289	2		N	-0-				-0-

HANKAMER (8200)														
L & C ENTERPRISES, INC.														
BLANCHETTE														
38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
479450														
WELL #: 1					RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
396852														
WELL #: 1					RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066									
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)														
HOME PETROLEUM CORP.														
HANKAMER, I. J. ET UX														
38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
396852														
WELL #: 1ST					RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970									
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
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-
HARDIN														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														
ROBERTS, J														
38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
186835														
WELL #: 1					RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7568 - 7580									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HARDIN (CESSNA 7300)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
MCMURTRY "B"														
38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
430368														
WELL #: 2					RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301									
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			-0-
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-

HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835						
CESSNA		WELL #: 2	RRCID -> 281281		COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7587 - 8786
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 9	127
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 9	212
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 9	124
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 9	215
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 9	102
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 9	190
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368						
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #: 1	RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 7283 - 7290
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			18
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			18
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		18 1	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			250
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			250
BARRETT		WELL #: 2	RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12965 - 12975
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)			38971 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835					
HUMPHREYS			WELL #: 1	RRCID -> 206430	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH	8901 PERF. 8548 - 8614	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
RICHARDSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 207368	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH	9230 PERF. 8904 - 8966	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
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
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)			39426 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NEWTON		
84 ENERGY LLC			856467					
DONNER			WELL #: 4	RRCID -> 272813	COMPL. DATE 03/09/2014	TOTAL DEPTH	7552 PERF. 7428 - 7435	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
*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	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	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)			39426 565	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON		
SEDONA OIL & GAS CORP.			763152					
HANKAMER, E.C. "B"			WELL #: 15	RRCID -> 105145	COMPL. DATE 04/06/1983	TOTAL DEPTH	7539 PERF. 7272 - 7274	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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				386310												
HANNAH				WELL #: 3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797		PERF. 7873 - 7877				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3844 #	3760	-0-	-84	-0-	310 1	2556 2	9		N	813	688 1	226 8			284
04	3480 #	3399	-0-	-81	-0-	894 1	2418 2	9		N	619	691 1				212
05	3803 R	3803	-0-	-0-	-0-	681 1	2500 2	9		N	903	694 1	149 8			272
06	3630 #	3519	-0-	-111	-0-	993 1	2490 2	9		N	663	698 1				237
07	3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	300 1	2698 2	9		N	773	689 1				321
08	3813 #	3196	-0-	-617	-0-	850 1	2291 2	9		N	541	524 1	2 6			229
						310 1						107 8				
						595 9										
HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)				39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
LOST CREEK				WELL #: 1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8760 - 8773				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LINDSEY-BLED SOE				WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 8291 - 8294				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LINDSEY-BLED SOE A-84				WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 7717 - 7725				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOWARD UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7552 - 7588				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CLAYBAR UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 283605		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 7816 - 7838				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
COSTA ENERGY, LLC				180534										
BLACK STONE 407				WELL #:	1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	12877	PERF.12636 - 12786	
M	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
03	11935 X	11066	-0-	-869	-0-	10745 2	321 9	Y	292		292	179 1		343
04	11550 X	10764	-0-	-786	-0-	10470 2	294 9	Y	267		267	178 1		432
05	11842 X	10998	-0-	-844	-0-	10688 2	310 9	Y	282		282	349 1		365
06	11040 X	10711	-0-	-329	-0-	10416 2	295 9	Y	268		268	347 1		286
07	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	10857 2	296 9	Y	269		269	167 1		388
08	11129 X	10828	-0-	-301	-0-	10547 2	281 9	Y	255		255	357 1		286
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HANNAH				WELL #:	1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	14527	PERF.12710 - 12727	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
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-
SOKOLSKI GU				WELL #:	1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.12926 - 13042	
03	2511 X	2269	-0-	-242	-0-	1312 1	674 2	N	257		257	182 1	22 8	145
						283 9								
04	2400 X	2175	-0-	-225	-0-	1350 1	584 2	N	219		219	178 1		186
						241 9								
05	2356 X	2163	-0-	-193	-0-	1395 1	534 2	N	213		213	177 1	15 8	207
						234 9								
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	1350 1	692 2	N	191		191	181 1		217
						210 9								
07	2263 X	2260	-0-	-3	-0-	1395 1	617 2	N	225		225	353 1		89
						248 9								
08	2263 X	2029	-0-	-234	-0-	1395 1	407 2	N	206		206	181 1	10 8	104
						227 9								
HANNAH				WELL #:	2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL	DEPTH	14479	PERF.13196 - 13248	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
ALEXANDER GU				WELL #:	1	RRCID ->	250575	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL	DEPTH	14595	PERF.12719 - 12829	
03	2325 X	2001	-0-	-324	-0-	704 1	1023 2	N	249		249	358 1	19 8	112
						274 9								
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	466 1	1363 2	N	228		228	177 1		163
						251 9								
05	2139 N	1840	-0-	-299	-0-	635 1	971 2	N	213		213	178 1	11 8	187
						234 9								
06	1950 N	1886	-0-	-64	-0-	648 1	1012 2	N	205		205	176 1		216
						226 9								
07	2139 N	1925	-0-	-214	-0-	654 1	1042 2	N	208		208	177 1		247
						229 9								
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	670 1	1061 2	N	214		214	354 1	8 8	99
						235 9								

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
NICHOLAS				WELL #:		1	RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL	DEPTH 13793	PERF.13024 - 13076				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SOKOLSKI GU				WELL #:		2	RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL	DEPTH 13235	PERF.12607 - 12808				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ALEXANDER GU				WELL #:		4	RRCID -> 267001		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL	DEPTH 13240	PERF.12699 - 12796				
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	58	2	N	-0-					27
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	1366	2	N	427	350	1			104
							470	9									
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	163	2	N	103	4	8			203
							113	9									
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	232	2	N	38	172	1			69
							42	9									
07	961 N	486	-0-	-475	-0-	-0-	146	1	233	2	N	97					166
							107	9									
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	-0-	113	1	180	2	N	56	169	1	5	8	48
							62	9									
HARTBURG SWD				WELL #:		1	RRCID -> 269449		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL	DEPTH 7000	PERF. 6428 - 6574				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
NOXXE OIL AND GAS, LLC						615853	RRCID -> 159527		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12626 - 12636				
LINDSEY GU NO. 1				WELL #:		1											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HASTEDT (MIOCENE 2340)				39594 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
SCHNEIDER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 199300	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 2274 - 2282					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TURNER, B. L.				WELL #:	33	RRCID -> 148965	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2303 - 2308					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SURFACE, R. O.				WELL #:	2	RRCID -> 129899	COMPL. DATE 01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3002 - 3007					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GROTE, EMIL				WELL #:	28	RRCID -> 166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3240 - 3320				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASTINGS (M-5A)			39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
DRAKE, FANNIE			WELL #:	24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3328 - 3332				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589							N	NO RPT			-0-
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-

GROTE, EMIL			WELL #:	22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 6)			//CONT.//			39597 213			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//			215343													
GROTE, EMIL			WELL #:			29			RRCID -> 160739			COMPL. DATE 11/20/1996			TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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				
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-	

HASTINGS (M- 9)		39597 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
RANDALL-WHITON		WELL #: 3	RRCID -> 201540	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3091	-	3694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
TURNER, B. L.		WELL #: 29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	-	3670		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
SURFACE, J. W.											
		WELL #:		7	RRCID -> 202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID -> 141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID -> 161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

HASTINGS (M-14)			39597 928			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
TURNER, B. L.			WELL #: 23			RRCID -> 146627			COMPL. DATE 04/14/1993			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 6			RRCID -> 083874			COMPL. DATE 02/20/1979			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	

HUTCHINS-SEALY BANK			WELL #:			RRCID -> 105240			COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996																			

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		40179 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067							
HEINTSCHEL		WELL #:	2	RRCID ->	261639	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11912 PERF.11275 - 11282
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HEINTSCHEL		WELL #:	1	RRCID ->	262455	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	11800 PERF.11113 - 11200
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
D. TRUCHARD		WELL #:	1	RRCID ->	263093	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	12015 PERF.11283 - 11293
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TRUCHARD		WELL #:	3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750 PERF.11255 - 11267
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-
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
STATE LEASE 59455			WELL #:	2-U	RRCID -> 138259	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 7488 - 7492								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
HIGH ISLAND 24L SL 59455			WELL #:	8	RRCID -> 174818	COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7589 - 7596								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
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-
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								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
STATE LEASE 59455			WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE 07/16/1969	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 8063 - 8067								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
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-
STATE LEASE 59455			WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE 04/30/1969	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT					-0-
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-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
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															
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-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															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
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															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC														
HIGH ISLAND 24L SL 59456														
WELL #: C 14					RRCID -> 162015					COMPL. DATE 11/23/1996				
TOTAL DEPTH 9639					PERF. 9496 - 9526					CNTY: JEFFERSON				
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT				-0-
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-
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)														
W&T OFFSHORE, INC.														
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4														
WELL #: 1					RRCID -> 230456					COMPL. DATE 11/28/2023				
TOTAL DEPTH 14988					PERF. 14129 - 14406					CNTY: JEFFERSON				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				198
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				198
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
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4														
WELL #: 2					RRCID -> 231670					COMPL. DATE 07/10/2020				
TOTAL DEPTH 14146					PERF. 13475 - 13625					CNTY: JEFFERSON				
03	DLQ	G-10	42145	-0-	42145	42145	447	1	41698	2	Y	-0-		3946
04	DLQ	G-10	39477	-0-	39477	81622	602	1	38875	2	Y	-0-		3946
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
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)														
SEIRAN E & P COMPANY, LLC														
BLOCK 55-L SW/4														
WELL #: 6 L					RRCID -> 204073					COMPL. DATE 07/07/2004				
TOTAL DEPTH 8118					PERF. 7950 - 7970					CNTY: JEFFERSON				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DISC. B)														
SEIRAN E & P COMPANY, LLC														
BLOCK 55-L SW/4														
WELL #: 6 U					RRCID -> 204070					COMPL. DATE 07/07/2004				
TOTAL DEPTH 8118					PERF. 7910 - 7922					CNTY: JEFFERSON				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
BLOCK 55-L SW/4														
WELL #: 4					RRCID -> 207119					COMPL. DATE 02/02/2004				
TOTAL DEPTH 8078					PERF. 8514 - 8700					CNTY: JEFFERSON				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
KIRBY				WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096	-	9130
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
ODOM				WELL #: 1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045	-	9055
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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-
KIRBY				WELL #: 4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	-	9155
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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
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-

HILL (WOODBINE) PROVEN NATURAL RESOURCES LLC CHANEY			41444 600 101027	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES		
WELL #: 1			RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506 - 9532		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) NECHES TRANSPORT INC. POWELL			41476 572 601854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
WELL #: 2			RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7330 - 7344		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HILLISTER, EAST (Y-2) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC RONEL TOUCHING CREEK			41476 883 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
WELL #: 1			RRCID -> 268304	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4839 - 4879		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2019								
HILLJE (FRIO 3900) AMERICAN PUMPING & TRUCKING WIESNER, VICTOR			41490 297 018966	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
WELL #: 2			RRCID -> 249415	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 2162 - 2172		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-
HILLJE (FRIO 5400) KWS OIL & GAS, LLC PETERS, GERD			41490 324 479180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
WELL #: 1A			RRCID -> 164986	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 5368 - 5380		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE (FRIO 5600)			41490 351	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
KWS OIL & GAS, LLC			479180										
PETERS, GERD			WELL #: 2A	RRCID -> 211434	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 6662	PERF. 5523 - 5526						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
HILLJE, N. (5050)			41492 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
RIPTIDE ENERGY LLC			712946										
JOKI			WELL #: 1	RRCID -> 249843	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4964 - 4968						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILLJE, SOUTH			41495 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
J2R ENERGY, LLC			427967										
HANCOCK & WALLACE			WELL #: 1A	RRCID -> 133972	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4548 - 4558						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
YORK E & P, LLC			947242										
SHULT			WELL #: 2	RRCID -> 204446	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 7356	PERF. 4423 - 4435						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HILLJE, SOUTH (MARG. 4)			41495 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
AMRWR, LLC			102699										
WILSON FAMILY TRUST			WELL #: 1R	RRCID -> 281605	COMPL. DATE 11/16/2016	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4925 - 4930						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800)										41581 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
GATHER PETROLEUM CORPORATION										292850						
BATTLESTEIN ET AL G. U.										WELL #: 1	RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832	-	5846
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	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BATTLESTEIN ET AL G. U.										WELL #: 2	RRCID -> 203320	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5529	-	5546
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124	
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	
HITCHCOCK (4530)										41674 263	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
API OPERATING CO.										028656						
STEWART, MACO ET AL										WELL #: 22 U	RRCID -> 093117	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 4540	-	4542
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)										41674 625	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
API OPERATING CO.										028656						
STEWART, MACO										WELL #: 22 L	RRCID -> 006565	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 5032	-	5036
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68	
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	

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					27	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					27	
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	
HOOKER CREEK (NAVARRO A)			42493 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BURLESON								
E P C OIL & GAS, INC.			238482																	
MIKULIN			WELL #: 1			RRCID -> 199996			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918								
03	155 #	26	-0-		-129		-0-	24	2	2	9	N	2						37	
04	120 #	-0-	-0-		-120		-0-					N	1						38	
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	
ERNEST OPERATING COMPANY			253480																	
WATSON UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 227025			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093								
03	76 R	76	-0-		-0-		-0-	76	2			N	-0-						164	
04	88 R	88	-0-		-0-		-0-	88	2			N	-0-						164	
05	31 #	-0-	-0-		-31		-0-					N	1						165	
06	76 R	76	-0-		-0-		-0-	74	2	2	9	N	2						167	
07	67 R	67	-0-		-0-		-0-	66	2	1	9	N	1						168	
*08	64 R	64	-0-		-0-		-0-	64	2			N	-0-						168	

HOOKER CREEK (NAVARRO A) ERNEST OPERATING COMPANY BECVAR, ALBERT										//CONT.// 42493 500 253480		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON				
										WELL #:	1	RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-				75 2			N	-0-					65	
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-				88 2			N	-0-					65	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-					65	
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-				74 2			N	-0-					65	
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	-0-				66 2			N	-0-					65	
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	-0-				64 2			N	-0-					65	
WATSON, MARY										WELL #:	1	RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145		
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-				212 2	19 9	N	17						175	
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	-0-				246 2	15 9	N	14						189	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	12						201	
06	210 #	208	-0-	-2	-0-	-0-				208 2		N	-0-	167 1					34	
07	217 #	191	-0-	-26	-0-	-0-				184 2	7 9	N	6						40	
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	-0-				180 2	8 9	N	7						47	
LINDOW OIL & GAS, LLC DUBE, WALTER										501267 WELL #:	1	RRCID -> 114484		COMPL. DATE 02/25/1984				TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755		
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-				1 1	19 2	N	-0-						255	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-				1 1	15 2	N	-0-						255	
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-				1 1	10 2	N	-0-						255	
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-				2 1	12 2	N	-0-						255	
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	-0-				1 1	8 2	N	-0-						255	
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-				1 1	10 2	N	-0-						255	
SPACEK										WELL #:	3	RRCID -> 280432		COMPL. DATE 12/27/1983				TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4672 - 4701		
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-				1 1	19 2	N	-0-						118	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-				1 1	15 2	N	-0-						118	
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-				1 1	10 2	N	-0-						118	
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-				2 1	12 2	N	-0-						118	
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	-0-				1 1	8 2	N	-0-						118	
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-				1 1	10 2	N	-0-						118	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC KOUDELKE										743223 WELL #:	1	RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983				TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662		
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-						55	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-						55	
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-						55	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55	
SKYTOP OIL & GAS RISKE, FRANK										786452 WELL #:	1	RRCID -> 113547		COMPL. DATE 11/16/1983				TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879		
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-						211	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-				15 4	1 9	Y	1						212	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						212	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						212	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						212	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						212	

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976														
M	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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														
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-			-0-
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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														
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
07	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-			-0-
08	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-			-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2025												
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOPEWELL (WILCOX 4700)				42547 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444								
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304
03	18445 #	16895	-0-	-1550	-0-	16882	2	13 9	N	12		212
04	17850 #	10516	-0-	-7334	-0-	10515	2	1 9	N	1	1 8	212
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 #	NO RPT	-0-	-16895	-0-				N	NO RPT		83
HORTENSE (WOODBINE)				42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
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

HORTENSE (WOODBINE)			//CONT.//			42713 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY						660213													
CARTER, W. T.			WELL #:			2			RRCID -> 058215			COMPL. DATE 02/28/1974			TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 063765			COMPL. DATE 10/01/1975			TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A				
03	0	N	-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-	
ZARVONA ENERGY LLC			950523																
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-			WELL #:			3			RRCID -> 060820			COMPL. DATE 01/09/1975			TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
PLUGGED AND ABANDONED			06/17/2025																
BONETTI, LOUISE			WELL #:			1			RRCID -> 060821			COMPL. DATE 01/14/1975			TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184	
08	0	N	-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				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200	
08	0	N	-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				
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3				N	-0-					70	
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3				N	-0-					70	
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3				N	-0-					70	
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3				N	-0-					70	
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3				N	-0-					70	
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	3				N	-0-					70	

HOSKINS MOUND SANDPOINT TEXAS LLC MOUND COMPANY NCT-1			42789 001 747978	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 117			RRCID -> 148221	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3332	-	3350		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WELCH FOUNDATION			WELL #: 5	RRCID -> 211378	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 6068	-	6228	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY PAPPAS			42908 660 802743	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
WELL #: 7A			RRCID -> 174103	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 5001	PERF. 2141	-	2147		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WYNDELTS			WELL #: 9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2790	-	2798	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT			42917 495 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
WELL #: 1ST			RRCID -> 182012	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 12149	PERF. 11134	-	11170		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) SOUTHCOAST PRODUCTION INC FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			43150 480 803257	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE				
WELL #: 1			RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 12945	PERF. 12030	-	12713		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)														CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC																				
HUCKLEBERRY SWD																				
				//CONT.//	43150 480	NON-ASSOCIATED				CAPACITY										
				//CONT.//	803257															
				WELL #:	1	RRCID -> 157525				COMPL. DATE 10/13/2009				TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720						
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY																				
				WELL #:	2ST	RRCID -> 178943				COMPL. DATE 08/18/2000				TOTAL DEPTH 12836 PERF. 12007 - 12113						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)														CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC																				
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY																				
				WELL #:	2ST	RRCID -> 169468				COMPL. DATE 07/13/1998				TOTAL DEPTH 12836 PERF. 12777 - 12785						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
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-
HUDGINS RANCH (WILCOX)														CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.																				
HUDGINS, JOEL																				
				WELL #:	1	RRCID -> 165195				COMPL. DATE 08/07/1997				TOTAL DEPTH 17600 PERF. 15377 - 15426						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						15
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
SHANNON, L. H.																				
				WELL #:	1	RRCID -> 166867				COMPL. DATE 01/07/1998				TOTAL DEPTH 16246 PERF. 15402 - 15510						
03	5487	X	3588	-0-	-1899	-0-	3588	2				N		-0-						12
04	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	4974	2	86	9		N		78						90
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
HUGHART (YEGUA 4850)														CNTY: SAN JACINTO						
FIVE-JAB, INC.																				
USA EVERGREEN																				
				WELL #:	271310	RRCID -> 209125				COMPL. DATE 02/16/2005				TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680					N		NO RPT						72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680					N		NO RPT						72
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
PLUGGED AND ABANDONED														12/12/2017						

HUGHART (YEGUA 4850)		//CONT.//		43312 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118								
BOTTOMS		WELL #:		1	RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4741 - 4745	
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
HULL				43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104								
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #:		1	RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692 - 8701	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517								
FAILOR E.K. FEE		WELL #:		5	RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 7034 - 7039	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SARATOGA OIL COMPANY				748440								
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		53	RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065		PERF. N/A	
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
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	#	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56	RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A	
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
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	#	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
TEXANA OPERATING COMPANY				844253										
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	130366	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016 - 8030			
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____														
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			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				433
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				433
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2025														
BINGLE		WELL #:		1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 9804 - 9834			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2025														
HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID ->	146842	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7361 - 7364			
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	668			N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	668			N	-0-				-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____														
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10821 - 10875			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____														
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6				28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				33
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

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC				//CONT.//		781922														
ESPREE				WELL #:		1	RRCID -> 196142		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9990 - 10191							
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TC OIL AND GAS, LLC						840303														
CAMPBELL, MARY				WELL #:		1 L	RRCID -> 198613		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10204 - 10234							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
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							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					117	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					123	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					129	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					135	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					141	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					147	
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							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
OPEL-ERICKSON				WELL #:		1	RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8155 - 8281							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147	
BLACK STONE MINERALS				WELL #:		1	RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8408 - 8429							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	350						N	NO RPT					131	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131	

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						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6						28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5						33
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
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						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
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
CAHOON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9926 - 10030				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						165
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						165
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						165
CAHOON UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 10042 - 10198						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						232
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						232
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						232
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						232
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						232
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						232
XTO ENERGY INC.				945936														
ABSHIER				WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
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
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						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HULL														
					43396 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					681327									
					WELL #:	1	RRCID -> 126337				COMPL. DATE 03/04/2004			
										TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1112 2		N	-0-			111
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		1496 2		N	-0-			111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)														
JANTEX OIL COMPANY														
HENDERSON UNIT														
					43616 664	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					429878									
					WELL #:	1 C	RRCID -> 063769				COMPL. DATE 09/05/1975			
										TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUNGERFORD, E. (3200)														
JANTEX OIL COMPANY														
HENDERSON UNIT														
					43616 830	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					429878									
					WELL #:	1 T	RRCID -> 063770				COMPL. DATE 09/05/1975			
										TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A				
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)														
XOG OPERATING LLC														
MYERS														
					43619 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					945921									
					WELL #:	1	RRCID -> 249836				COMPL. DATE 02/11/2010			
										TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)														
SMALL, R.P. CORP.														
GARRETT GAS UNIT														
					43749 510	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					789221									
					WELL #:	2	RRCID -> 264825				COMPL. DATE 06/16/2009			
										TOTAL DEPTH 12549 PERF. 12190 - 12230				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
VIPER S.W.D., LLC		886209							
VIPER		WELL #: 1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				108
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				108
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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				
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					271
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	173	1			115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					131
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151					282
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	178	1			281
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
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				
03	7810		-0-	-0-	-7810	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELO PR		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	22010		-0-	-0-	-22010	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21300		-0-	-0-	-21300	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	22010		-0-	-0-	-22010	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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				
03	5022	#	-0-	-0-	-5022	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	4860	#	-0-	-0-	-4860	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	4867	#	-0-	-0-	-4867	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	2316	R	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2316	2		N	-0-					108
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
COASTAL EXPANSE OIL & GAS					161634														
MARTHA GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	5992 - 5996				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8680					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8680					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8680					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8680					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8680					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8680					N	NO RPT					-0-

HOLTH				WELL #:		RRCID -> 195794	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH	9062 PERF. 9861 - 13977
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011									

IOLA (GLEN ROSE -B-) CML EXPLORATION, LLC KNOTTS UNIT				44640 300 120648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES						
WELL #:				1	RRCID -> 171380	COMPL. DATE 09/14/1998	TOTAL	DEPTH 11906	PERF.10400	- 15821						
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
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SANDEL OPERATING COMPANY WRIGHT, D. M.				747534	1	RRCID -> 074343	COMPL. DATE 05/02/1977	TOTAL	DEPTH 7753	PERF.11250	- 11348					
03	1023	N	822	-0-	-201	-0-	816	2	6	9	N	5				166
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	884	2	13	9	N	12				178
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	N	5				183
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N	8				191
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	N	10				201
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	916	2	15	9	N	14				215
GRESSETT				WELL #:	1	RRCID -> 087062	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL	DEPTH 11460	PERF.10905	- 10960					
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-				104
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	856	2	20	9	N	18				122
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
IOLA (SUB-CLARKSVILLE) SANDEL OPERATING COMPANY MALLET UNIT				44640 400 747534	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES						
WELL #:				1	RRCID -> 088290	COMPL. DATE 05/23/1980	TOTAL	DEPTH 11175	PERF. 8926	- 8932						
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4083	2	111	9	N	101				210
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3850	2	91	9	N	83	178	1		115
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
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 094912	COMPL. DATE 06/25/1981	TOTAL	DEPTH 10187	PERF. 8936	- 8952					
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4570	2	128	9	N	116				168
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5118	2	129	9	N	117	178	1		107
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
SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID -> 097788	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL	DEPTH 10070	PERF. 8887	- 8899					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)			//CONT.//		44640 400		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: GRIMES				
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.					848014													
JAMES, A.M.			WELL #:		RRCID -> 103263			COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 11168		PERF. 8982 -		8992				
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
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	
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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 210159	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 11848	PERF.11709	- 15330
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC				035453					
WALLER, C. J. TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 270956	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9038 - 9048
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRI-C RESOURCES, LLC				868622										
SCOUT				WELL #:	1RE	RRCID -> 297176	COMPL. DATE 10/16/2023	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8896 -	8918				
03	27962	22086	-0-	-5876	-0-	20525	2	1561	9	N	1419	1592	1	139
04	29070	27647	-0-	-1423	-0-	510	1	25280	3	N	1688	1635	1	192
						1857	9							
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							

JACINTOPORT (YEGUA)		45255 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
ETOCO, L.P.		255133						
DESTEC		WELL #: 1	RRCID -> 150776	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 10036 - 10042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
DESTEC		WELL #: 2D	RRCID -> 206262	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6820 - 6874		
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
EXXON MINERAL FEE		WELL #: N 1	RRCID -> 254203	COMPL. DATE 08/23/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7858 - 7958		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	CODE	AMT CODE		BALANCE	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					67	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
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 8		57	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLIPDP II, LLC			100467															
WING			WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11454 - 11466							
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1268	1	87 2	N	2	3 1						31	
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1227	1	130 2	N	1							32	
05	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1268	1	87 2	N	1	3 1						30	
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1227	1	128 2	N	9	6 1						33	
07	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1268	1	2 9	N	2	3 1						32	
08	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1268	1	3 9	N	3	3 1						32	
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12893 - 13116							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WING			WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238		PERF.11432 - 11446							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
//CONT.// 100467														
WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472														
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	1643 X	1353	-0-	-290	-0-	1286 36 9	1	31	2	N	33	58	1	85
04	1590 X	1333	-0-	-257	-0-	1245 24 9	1	64	2	N	22			107
05	1457 X	1340	-0-	-117	-0-	1286 23 9	1	31	2	N	21	55	1	73
06	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1245 190 9	1	135	2	N	173	114	1	132
*07	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1287 30 9	1	114	2	N	27	77	1	82
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1286 3 9	1	344	2	N	3	36	1	49
BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330														
03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	911 21 9	1	3006	2	N	19	16	1	243
04	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	882 18 9	1	2053	2	N	16	10	8	249
05	2046 X	1512	-0-	-534	-0-	912 19 9	1	581	2	N	17	15	1	240
06	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	882 197 9	1	1043	2	N	179	31	1	313
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	911 6 9	1	2302	2	N	5	15	1	299
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	911 3 9	1	1909	2	N	3	10	1	292
BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170														
03	3937 X	3085	-0-	-852	-0-	3021	2	64	9	N	58	38	1	166
04	3810 X	3218	-0-	-592	-0-	3179	2	39	9	N	35	20	8	181
05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4587	2	68	9	N	62	36	1	182
06	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	6959	2	520	9	N	473	75	1	221
*07	17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	16891	2	113	9	N	103	58	1	236
*08	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	15898	2	3	9	N	3	195	1	44
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760														
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	248 32 9	1	303	2	N	29	2	1	145
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	240 30 9	1	400	2	N	27	1	8	171
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	248 31 9	1	384	2	N	28	170	1	28
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	240 42 9	1	321	2	N	38	4	1	55
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	248 28 9	1	319	2	N	25	2	1	78
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	248 19 9	1	322	2	N	17	1	1	94

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
				RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138 - 10170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	463 1 37 9	1293 2			N	34			179
04	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	449 1 58 9	1153 2			N	53			232
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	463 1 103 9	1592 2			N	94	181 1		145
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	449 1 41 9	1583 2			N	37	115 1		67
07	3100 N	5113	-0-	2013	2013	463 1 36 9	4614 2			N	33			100
08	3100 N	4883	-0-	1783	3796	463 1 54 9	4366 2			N	49	39 1		110
BLACK STONE "G"														
				WELL #: 1		RRCID -> 258808	COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10910 - 10922			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BP "L"														
				WELL #: 1		RRCID -> 260041	COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809 - 11128			
03	52142 X	49589	-0-	-2553	-0-	48840 2	749 9			N	681	791 1		180
04	50010 X	47376	-0-	-2634	-0-	46673 2	703 9			N	639	531 1		288
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
BLACK STONE "J"														
				WELL #: 1		RRCID -> 261671	COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9290 - 9298			
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	104	64 1		130
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			130
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
EPSTEIN														
				WELL #: 1		RRCID -> 262490	COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10568 - 10578			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2				N	-0-			43
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
BLACK STONE "J"														
				WELL #: 3		RRCID -> 264494	COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9070 - 9094			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	64 1		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
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-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING													CNTY: POLK			
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 100467																
WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03	2480 X	1532	-0-	-948	-0-	601 76 9	1	855 2	N	69			214			
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	582 97 9	1	2106 2	N	88	178 1		124			
05	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	601 182 9	1	2238 2	N	165	180 1		109			
06	3000 N	3796	-0-	796	796	582 1	1	3214 2	N	-0-			109			
07	3100 N	9496	-0-	6396	7192	601 105 9	1	8790 2	N	95			204			
08	16153 X	8961	-0-	-7192	-0-	601 76 9	1	8284 2	N	69	164 1		109			
EPSTEIN													WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654			
03	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	16 6 9	1	7167 2	N	5			201			
04	7260 X	4161	-0-	-3099	-0-	15 37 9	1	4109 2	N	34			235			
05	7502 X	7143	-0-	-359	-0-	15 28 9	1	7100 2	N	25	179 1		81			
06	7260 X	3852	-0-	-3408	-0-	15 12 9	1	3825 2	N	11			92			
*07	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	16 57 9	1	10631 2	N	52	17 1	1 8	126			
08	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-	15 74 9	1	21524 2	N	67			193			
PARKER GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092			
03	16740 X	15971	-0-	-769	-0-	1268 312 9	1	14391 2	N	284	358 1		284			
04	15780 X	14438	-0-	-1342	-0-	1227 317 9	1	12894 2	N	288	365 1		207			
05	17081 X	15824	-0-	-1257	-0-	1268 305 9	1	14251 2	N	277	359 1		125			
06	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	1227 352 9	1	19214 2	N	320	183 1	57 8	205			
*07	54845 X	54845	-0-	-0-	-0-	1268 359 9	1	53218 2	N	326	384 1	5 8	142			
08	53089 X	53089	-0-	-0-	-0-	1268 278 9	1	51543 2	N	253	178 1		217			
EPSTEIN													WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024			
03	5580 X	5396	-0-	-184	-0-	843 111 9	1	4442 2	N	101	181 1		130			
04	5550 X	4593	-0-	-957	-0-	816 150 9	1	3627 2	N	136	111 1		155			
05	6231 X	3550	-0-	-2681	-0-	843 81 9	1	2626 2	N	74			229			
06	6030 X	5412	-0-	-618	-0-	816 312 9	1	4284 2	N	284	333 1		180			
*07	6231 X	983	-0-	-5248	-0-	843 1	1	140 9	N	127	198 1	2 8	107			
08	5394 X	992	-0-	-4402	-0-	843 1	1	149 9	N	135	184 1		58			

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN			//CONT.// //CONT.// WELL #:			45995 470 100467 4	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: POLK					
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
03	25389	X	24740	-0-	-0-	-649	-0-		171 161	1 9	24408	2	N	146	363	1			160
04	24690	X	23447	-0-	-0-	-1243	-0-		165 288	1 9	22994	2	N	262	187	1			235
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	373	9	N	339	374	1	6	8	100
08	24738	X	527	-0-	-0-	-24211	-0-		171	1	356	9	N	324	182	1			242
WING						WELL #:	11	RRCID ->	272442	COMPL. DATE	05/28/2013		TOTAL	DEPTH	14175	PERF.	13888	-	14001
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	3	1	1			42
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	276937	COMPL. DATE	11/01/2016		TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	13122	-	13138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315							N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315							N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315							N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315							N	-0-					47
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315							N	17	17	1			47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315							N	-0-					47
ALLAR GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	277561	COMPL. DATE	11/18/2018		TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	12868	-	13000
03	2423	N	1875	-0-	-0-	-548	-0-		448 33	1 9	1394	2	N	30					209
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-		433 31	1 9	860	2	N	28	180	1			57
05	2139	X	1420	-0-	-0-	-719	-0-		448 14	1 9	958	2	N	13					70
06	2070	X	504	-0-	-0-	-1566	-0-		434	1	70	9	N	64	64	1			70
*07	2139	X	501	-0-	-0-	-1638	-0-		448	1	53	9	N	48	17	1	24	8	77
08	1860	X	465	-0-	-0-	-1395	-0-		448	1	17	9	N	15					92
WING						WELL #:	9	RRCID ->	279423	COMPL. DATE	01/23/2011		TOTAL	DEPTH	13840	PERF.	13714	-	13738
03	12555	X	11641	-0-	-0-	-914	-0-		62 52	1 9	11527	2	N	47	5	1	7	8	181
04	11940	X	10934	-0-	-0-	-1006	-0-		60 56	1 9	10818	2	N	51	4	8			228
05	12121	X	11472	-0-	-0-	-649	-0-		62 47	1 9	11363	2	N	43	187	1	4	8	80
06	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	-0-		60 75	1 9	16114	2	N	68	10	1	26	8	112
07	43394	X	43394	-0-	-0-	-0-	-0-		62 79	1 9	43253	2	N	72	5	1	2	8	177
08	38969	X	38969	-0-	-0-	-0-	-0-		62 35	1 9	38872	2	N	32	171	1			38

JAZZ (WILCOX DEEP)												CNTY: POLK				
OLIPDP II, LLC																
PARKER GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 279877																
COMPL. DATE 09/30/2016																
TOTAL DEPTH 14511												PERF.13468 - 13525				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	464	1	69	2	N	-0-					227
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	449	1	8	2	N	-0-					227
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
BLACK STONE 'N'																
WELL #: 1																
RRCID -> 279985																
COMPL. DATE 06/19/2012																
TOTAL DEPTH 14700												PERF.12740 - 12768				
03	1395 N	486	-0-	-909	-0-	469	1	17	2	N	-0-					47
04	630 N	531	-0-	-99	-0-	454	1	77	2	N	-0-					47
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
						45	9									
*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
HOLLY GROVE GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 279991																
COMPL. DATE 06/14/2017																
TOTAL DEPTH 14319												PERF.12906 - 12916				
03	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	1			N	-0-					130
04	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	1			N	-0-					130
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
BLACK STONE 'O' GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 280579																
COMPL. DATE 12/24/2013																
TOTAL DEPTH 14900												PERF.13530 - 13550				
03	9858 X	1576	-0-	-8282	-0-	911	1	665	2	N	-0-					43
04	9540 X	882	-0-	-8658	-0-	882	1			N	-0-					43
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
PARKER GAS UNIT																
WELL #: 4																
RRCID -> 280580																
COMPL. DATE 08/10/2016																
TOTAL DEPTH 14500												PERF.13662 - 13686				
03	16585 X	15054	-0-	-1531	-0-	372	1	14200	2	N	-438	354	1			306
						482	9									
04	15480 X	15174	-0-	-306	-0-	360	1	14514	2	N	-273	180	1			399
						300	9									
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

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT															//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 100467 WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
03	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	-0-	1268 373 9	1	17505	2	N	339	184	1			219												
04	23588 X	23588	-0-	-0-	-0-	-0-	1227 158 9	1	22203	2	N	144	179	1			184												
05	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	-0-	1268 273 9	1	22402	2	N	248	365	1			67												
06	32732 X	32732	-0-	-0-	-0-	-0-	1227 213 9	1	31292	2	N	194	169	1	22	8	70												
*07	74301 X	74301	-0-	-0-	-0-	-0-	1268 387 9	1	72646	2	N	352	192	1	1	8	229												
08	69126 X	69126	-0-	-0-	-0-	-0-	1268 39 9	1	67819	2	N	35	174	1			90												

BLACK STONE 'R' GAS UNIT															WELL #: 1			RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590											
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	-0-	433	1	357	2	N	-0-					45												
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	422	2	N	-0-					45												
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	494	2	N	-0-					45												
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	419 4 9	1	710	2	N	4	4	1			45												
*07	868 N	452	-0-	-416	-0-	-0-	433	1	19	9	N	17	17	1			45												
08	930 N	433	-0-	-497	-0-	-0-	433	1			N	-0-					45												

BLACK STONE 'N'															WELL #: 2			RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920											
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					57												
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	79	2	N	-0-					57												
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					57												
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	83	2	N	-0-					57												
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	7	9	N	6	17	1			46												
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					46												

BYARS															WELL #: 1			RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69												
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												

BLACK STONE 'I'															WELL #: 1			RRCID -> 280601 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												

BLACK STONE 'P'															WELL #: 1			RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972											
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	-0-	911	1			N	-0-					67												
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	53	2	N	-0-					67												
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												

JAZZ (WILCOX DEEP)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: POLK																													
OLIPDP II, LLC															//CONT.// 45995 470 100467																																																											
BLACK STONE 'Q'															WELL #: 1															RRCID -> 280605															COMPL. DATE 10/13/2014															TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332														
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																																																					
03	62	N			21	-0-	-41	-0-		21	2				N	-0-						27																																																				
04	178	N			178	-0-	-0-	-0-		177	2			1	9	N	1		1	8		27																																																				
05	248	N			-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-						27																																																				
06	176	N			176	-0-	-0-	-0-		170	2			6	9	N	5		1	1	4	8	27																																																			
07	263	N			263	-0-	-0-	-0-		261	2			2	9	N	2					29																																																				
*08	599	N			599	-0-	-0-	-0-		597	2			2	9	N	2		1	1		30																																																				
PARKER GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 280609															COMPL. DATE 04/06/2014															TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130														
03	19375	X			16119	-0-	-3256	-0-		15	1	15926	2		N	162		252	1			89																																																				
										178	9																																																															
04	15240	X			10180	-0-	-5060	-0-		15	1	10005	2		N	145		31	1			203																																																				
										160	9																																																															
05	15283	X			14001	-0-	-1282	-0-		16	1	13736	2		N	226		179	1			250																																																				
										249	9																																																															
06	24472	X			24472	-0-	-0-	-0-		15	1	24393	2		N	58		238	1		8	8	62																																																			
										64	9																																																															
*07	16120	X			268	-0-	-15852	-0-		16	1	252	9		N	229		78	1		3	8	210																																																			
08	16120	X			356	-0-	-15764	-0-		16	1	340	9		N	309		441	1			78																																																				
BLACK STONE 'N'															WELL #: 3															RRCID -> 280612															COMPL. DATE 10/06/2014															TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840														
03	248	N			-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-						38																																																				
04	30	N			28	-0-	-2	-0-		28	2				N	-0-						38																																																				
05	0	N			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						38																																																				
06	0	N			-0-	-0-	-0-	-0-							N	9		9	1			38																																																				
*07	31	N			-0-	-0-	-31	-0-							N	6		17	1			27																																																				
08	0	N			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						27																																																				
JACKSON GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 280625															COMPL. DATE 07/25/2014															TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952														
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						99																																																				
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						99																																																				
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																																																				
BLACK STONE "J"															WELL #: 2															RRCID -> 280629															COMPL. DATE 07/11/2011															TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514														
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	47		64	1			26																																																				
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26																																																				
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-																																																				
PARKER GAS UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 280657															COMPL. DATE 01/30/2015															TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502														
03	2294	X			2204	-0-	-90	-0-		16	1	1731	2		N	415		536	1			132																																																				
										457	9																																																															
04	1890	X			1419	-0-	-471	-0-		15	1	1370	2		N	31		31	1			132																																																				
										34	9																																																															
05	1984	X			30	-0-	-1954	-0-		15	1	1	2		N	13						145																																																				
										14	9																																																															
06	2130	X			24	-0-	-2106	-0-		15	1	9	9		N	8		60	1			93																																																				
*07	2201	X			22	-0-	-2179	-0-		16	1	6	9		N	5		28	1			70																																																				
08	2201	X			16	-0-	-2185	-0-		16	1				N	-0-						70																																																				

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC GILLY GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK										
				RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
GHOST LIGHT					WELL #: 1	RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WING					WELL #: 12	RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670								
03	434 N	284	-0-		-150		-0-	155	1	105	2	N	22	27	1	8	8	115
								24	9									
04	832 N	832	-0-		-0-		-0-	150	1	656	2	N	24	13	8			126
								26	9									
05	465 N	367	-0-		-98		-0-	155	1	194	2	N	16	26	1	6	8	110
								18	9									
06	809 N	809	-0-		-0-		-0-	150	1	513	2	N	133	52	1	68	8	123
								146	9									
07	880 N	880	-0-		-0-		-0-	155	1	722	2	N	3	26	1	3	8	97
								3	9									
08	1639 N	1639	-0-		-0-		-0-	155	1	1482	2	N	2	16	1			83
								2	9									
WING					WELL #: 14	RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518								
03	793 N	793	-0-		-0-		-0-	776	2	17	9	N	15					69
04	777 N	777	-0-		-0-		-0-	777	2			N	-0-					69
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
BLACK STONE 'R' GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598								
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
WING					WELL #: 13	RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'V'														//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
														RRCID -> 281292				COMPL. DATE 08/03/2015				TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-							68								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-							68								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-							68								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-							68								
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292							N	6		17	1				57								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-							57								
EPSTEIN														WELL #: 7H				RRCID -> 281336				COMPL. DATE 05/06/2015				TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274			
03	1209 X	927	-0-	-0-	-282	-0-	927	1					N	-0-							32								
04	1170 X	960	-0-	-0-	-210	-0-	897	1		63	2		N	-0-							32								
05	1178 X	974	-0-	-0-	-204	-0-	927	1		47	2		N	-0-							32								
06	960 X	897	-0-	-0-	-63	-0-	897	1					N	-0-							32								
07	992 X	927	-0-	-0-	-65	-0-	927	1					N	-0-							32								
08	992 X	927	-0-	-0-	-65	-0-	927	1					N	-0-							32								
BLACK STONE 'O' GAS UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 281578				COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540			
03	46345 X	46345	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1		45738	2		N	538	535	1					161								
							592	9																					
04	42387 X	42387	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1		41951	2		N	383	357	1					187								
							421	9																					
05	42718 X	41776	-0-	-0-	-942	-0-	15	1		41141	2		N	564	537	1					214								
							620	9																					
06	56908 X	56908	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1		56374	2		N	472	525	1		24	8		137								
							519	9																					
*07	157670 X	157670	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1		157167	2		N	443	372	1		2	8		206								
							487	9																					
08	148832 X	148832	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1		148160	2		N	597	536	1					267								
							657	9																					
WING														WELL #: 15H				RRCID -> 281581				COMPL. DATE 10/25/2018				TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							73								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							73								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							73								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							73								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2							75								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2		1	1				76								
BLACK STONE 'R' GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 281592				COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626			
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1		5963	2		N	56							120								
							62	9																					
04	5970 X	5644	-0-	-0-	-326	-0-	30	1		5562	2		N	47							167								
							52	9																					
05	6913 X	6254	-0-	-0-	-659	-0-	31	1		6168	2		N	50							217								
							55	9																					
06	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		7879	2		N	45	182	1		6	8		74								
							50	9																					
*07	6913 X	97	-0-	-0-	-6816	-0-	31	1		66	9		N	60	17	1					117								
08	6262 X	132	-0-	-0-	-6130	-0-	31	1		101	9		N	92	175	1					34								

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
			RRCID -> 281593			COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 14300			PERF.13568 - 13638					
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	
03	16120 X	12560	-0-	-3560	-0-	15 274	1 9	12271	2	N	249	183	1			141	
04	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	15 158	1 9	18335	2	N	144	51	1			234	
05	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	16 168	1 9	16019	2	N	153	180	1			207	
06	22707 X	22707	-0-	-0-	-0-	15 155	1 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	
BLACK STONE 'T'			WELL #: 1			RRCID -> 281594			COMPL. DATE 03/14/2018			TOTAL DEPTH 14500			PERF. 5320 - 5336		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BLACK STONE 'S'			WELL #: 1			RRCID -> 281597			COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 16000			PERF.14314 - 14324		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BLACK STONE 'X'			WELL #: 1			RRCID -> 281600			COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 16478			PERF.14002 - 14010		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
EPSTEIN			WELL #: 8H			RRCID -> 281607			COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 12913			PERF.13270 - 18754		
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	31 233	1 9	3611	2	N	212	350	1			216	
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	30 169	1 9	2889	2	N	154	62	1			308	
05	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	31 139	1 9	2329	2	N	126					434	
06	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	30 271	1 9	4896	2	N	246	304	1	120	8	256	
*07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	9	N	146	68	1	17	8	317	
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	9	N	172	253	1			236	
EPSTEIN			WELL #: 9H			RRCID -> 281637			COMPL. DATE 02/06/2016			TOTAL DEPTH 12477			PERF.12844 - 18994		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 282348		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
TRINITY				WELL #: 1	RRCID -> 284469	COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924								
03	10106 X	8865	-0-	-1241	-0-	1047 77 9	1	7741	2	N	70	182	1			284
04	9780 X	7418	-0-	-2362	-0-	1013 87 9	1	6318	2	N	79					363
05	9951 X	7956	-0-	-1995	-0-	1047 80 9	1	6829	2	N	73					436
06	8580 X	7335	-0-	-1245	-0-	1013 51 9	1	6271	2	N	46	29	8			453
07	8866 X	7627	-0-	-1239	-0-	1047 39 9	1	6541	2	N	35	263	1	3	8	222
*08	8866 X	7760	-0-	-1106	-0-	1047 89 9	1	6624	2	N	81					303
WING				WELL #: 18	RRCID -> 284543	COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886								
03	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857 1				N	-0-					40
04	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797 1				N	-0-					40
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
WING				WELL #: 17	RRCID -> 285546	COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440								
03	41230 X	39952	-0-	-1278	-0-	946 377 9	1	38629	2	N	343	388	1	22	8	100
04	39900 X	39209	-0-	-691	-0-	915 344 9	1	37950	2	N	313	178	1	15	8	220
05	41788 X	40914	-0-	-874	-0-	946 347 9	1	39621	2	N	315	388	1	15	8	132
06	58804 X	58804	-0-	-0-	-0-	915 530 9	1	57359	2	N	482	396	1	129	8	89
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
BLACK STONE "G"				WELL #: 2	RRCID -> 286754	COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784								
03	7533 X	7127	-0-	-406	-0-	463 352 9	1	6312	2	N	320	359	1			63
04	7350 X	6131	-0-	-1219	-0-	448 314 9	1	5369	2	N	285	176	1			172
05	7595 X	5942	-0-	-1653	-0-	463 301 9	1	5178	2	N	274	358	1			88
06	7350 X	5921	-0-	-1429	-0-	449 337 9	1	5135	2	N	306	334	1			60
07	7130 X	5453	-0-	-1677	-0-	463 328 9	1	4662	2	N	298	181	1			177
08	7130 X	4758	-0-	-2372	-0-	463 315 9	1	3980	2	N	286	361	1			102

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING													CNTY: POLK											
//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 20													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 286832													COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396				PERF.11952 - 12008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE					
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-		1451	1		50	2	N	-0-						82					
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		1404	1		98	2	N	-0-						82					
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					
EPSTEIN				WELL #: 12				RRCID -> 288872				COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935				PERF.13544 - 13790				
03	2480 X	970	-0-	-1510	-0-		958	1		12	2	N	-0-						125					
04	2400 X	2095	-0-	-305	-0-		927	1		1140	2	N	25						150					
							28	9																
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					
BLACK STONE "G"				WELL #: 3				RRCID -> 289131				COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 13750				PERF.12468 - 12872				
03	4526 X	4376	-0-	-150	-0-		463	1		3753	2	N	145		160	1			37					
							160	9																
04	4350 X	3982	-0-	-368	-0-		449	1		3339	2	N	176		179	1			34					
							194	9																
05	4495 X	3906	-0-	-589	-0-		463	1		3239	2	N	185		174	1			45					
							204	9																
06	4350 X	3022	-0-	-1328	-0-		448	1		2423	2	N	137		152	1			30					
							151	9																
07	4371 X	2661	-0-	-1710	-0-		464	1		2109	2	N	80						110					
							88	9																
08	4371 X	463	-0-	-3908	-0-		463	1				N	-0-						110					
WING 'N'				WELL #: 1				RRCID -> 289139				COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 12133				PERF.11390 - 11430				
03	1395 N	1349	-0-	-46	-0-		549	1		777	2	N	21						52					
							23	9																
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		531	1		820	2	N	-0-						52					
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		3424	2	N	26		22	1			56					
							29	9																
*08	3100 N	3779	-0-	679	1581		549	1		3227	2	N	3		3	1			56					
							3	9																
NEW MENARD CREEK GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 289213				COMPL. DATE 07/09/2019				TOTAL DEPTH 15012				PERF.13392 - 13488				
03	5983 X	5625	-0-	-358	-0-		341	1		5284	2	N	-0-						50					
04	5790 X	5388	-0-	-402	-0-		330	1		5058	2	N	-0-						50					
05	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-		341	1		5352	2	N	-0-						50					
06	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-		330	1		6977	2	N	28		13	8			65					
							31	9																
*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					

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// //CONT.// WELL #:		45995 470 100467 13	NON-ASSOCIATED RRCID -> 289447		CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2019				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550							
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
03	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-			843 166 9	1	6573	2	N	151	179	1			152
04	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-			816 128 9	1	5351	2	N	116	123	1			145
05	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-			843 145 9	1	7214	2	N	132					277
06	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-			816 90 9	1	10631	2	N	82	182	1			177
07	2356 X	843	-0-	-1513	-0-			843 1	1			N	-0-					177
08	2356 X	989	-0-	-1367	-0-			843 1	1	146	9	N	133	182	1			128
WOLF PASTURE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 289501	COMPL. DATE 04/11/2019				TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
EPSTEIN				WELL #:	14	RRCID -> 289585	COMPL. DATE 04/28/2019				TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182							
03	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-			62 306 9	1	11449	2	N	278	262	1			182
04	11970 X	11012	-0-	-958	-0-			60 255 9	1	10697	2	N	232	210	1			204
05	12369 X	10701	-0-	-1668	-0-			62 226 9	1	10413	2	N	205	180	1			229
06	18463 X	18463	-0-	-0-	-0-			60 198 9	1	18205	2	N	180	230	1			179
07	12245 X	598	-0-	-11647	-0-			62 1	1	536	9	N	487	407	1			259
08	11811 X	488	-0-	-11323	-0-			62 1	1	426	9	N	387	456	1			190
EPSTEIN				WELL #:	10	RRCID -> 289665	COMPL. DATE 02/20/2019				TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160							
03	248 X	174	-0-	-74	-0-			31 75 9	1	68	2	N	68	83	1			72
04	240 X	149	-0-	-91	-0-			30 35 9	1	84	2	N	32	31	1			73
05	248 X	211	-0-	-37	-0-			31 20 9	1	160	2	N	18					91
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-			30 1	1	201	9	N	183	232	1			42
07	186 X	31	-0-	-155	-0-			31 1	1			N	-0-	12	1			30
08	217 X	32	-0-	-185	-0-			31 1	1	1	9	N	1	1	1			30
FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT				278837 WELL #:	1	RRCID -> 253869	COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640							
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023 - WELL PLUGGED 6/13/2023																		

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.				601854											
FEE, B. P.		WELL #:		1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL		DEPTH 11320		PERF.10483 - 10496	
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
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	9	N	3			164
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	10	1	3	9	N	3			167
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
MARSH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL		DEPTH 11300		PERF.10512 - 10526	
03	14B2	EXT	50	-0-	50	300	50	1			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	350	50	1			N	-0-			-0-
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-
BLACK STONE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL		DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
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
BLACKWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL		DEPTH 12576		PERF.12460 - 12492	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BP "C"		WELL #:		1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL		DEPTH 13300		PERF. 6136 - 6408	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
KYSER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL		DEPTH 10700		PERF.10478 - 10516	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACKWOOD		WELL #:		2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL		DEPTH 12650		PERF.12464 - 12484	
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	N	2			178
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2			180
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

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854											
BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052					
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
BLACK STONE "C"													
		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380					
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							38
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							38
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							38
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							38
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							38
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							38
BLACK STONE "B"													
		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							50
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	-0-	-0-	-0-	-0-							50
BP "D"													
		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160					
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2	137
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	137
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	2	139
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	139
BP "F" GAS UNIT													
		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
MARSH GAS UNIT													
		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206					
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2	136
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2	138
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
BP "G"													
		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036					
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2	88
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2	90
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

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854													
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424		PERF.11040 - 11302					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-		10 2	50 9	Y		45					98
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-		30 1	24 9	Y		22					120
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-		35 1	121 9	Y		110	182	1			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	1			26
*08		176 N	176	-0-	-0-	-0-		88 1	88 9	Y		80	77	1			29
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10760 - 11064					
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 2	2 9	Y		2					26
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-		17 1	2 9	Y		2					28
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
BP FEE		WELL #:		3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12012 - 12064					
03		31 N	13	-0-	-18	-0-		10 4	3 9	N		3					128
04		30 N	13	-0-	-17	-0-		10 4	3 9	N		3					131
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
HICKWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740 - 11892					
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1	2 9	N		2					129
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1	2 9	N		2					131
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
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624 - 11650					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					123
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 1		Y		-0-					123
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
SHOAL CREEK		WELL #:		1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148 - 12168					
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2		N		-0-					93
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-		66 2	2 9	N		2					95
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
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9168 - 9177					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					137
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 1		Y		-0-					137
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

JZZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854										
STAPLETON		WELL #:		1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754				
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
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			91
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			91
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	2			93
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3	9	3			96
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	4	9	4			100
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	9	2			102

BP "G"		WELL #:		2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050				
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	2			119
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	2			121
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	2			123
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	2			125
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	1	6	9	5			130
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	2			132

BP "H"		WELL #:		1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332				
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	2			162
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	10	4	2	9	2			164
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	2			166
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	2			168
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	2			170
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	4	2	9	2			172

WIGGINS		WELL #:		1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKWOOD		WELL #:		2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850				
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	2			116
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	2			118
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	3			121
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	9	2			123
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	9	3			126
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	2			128

CREEL		WELL #:		1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064				
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	4	6	9	5			185
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	10	4	6	9	5			190
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	10	4	3	9	3			193
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	10	4	2	9	2			195
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	12	4	3	9	3			198
08		13 N	12	-0-	-1	-0-	10	4	2	9	2			200

BLACK STONE 'U'		WELL #:		1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854										
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9157 - 9164			
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
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			110
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-			110
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

MAYFIELD				WELL #:	1H	RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 12040		PERF.13700 - 16668		
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			84
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			86
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

SENTINEL				WELL #:	1	RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 14337		PERF.12604 - 12724		
03	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1584	2	160	9	N	145	184	1	75
04	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	1367	2	77	9	N	70			145
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

GUARDIAN				WELL #:	1	RRCID -> 289529		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 15338		PERF.12348 - 12910		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			174
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

PRIME OPERATING COMPANY				677770										
WING				WELL #:	16	RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11404 - 11464		
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	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		
03	48174 X	12051	-0-	-36123	-0-	11619	3	432	9	N	393	361	1	150
04	46620 X	11862	-0-	-34758	-0-	11474	3	388	9	N	353	321	1	182
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

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)														
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION														
MOORE, JESSE UNIT														
WELL #: 8					RRCID -> 128045					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 12225					PERF. 5330 - 6008					CNTY: WASHINGTON				
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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
GROTTE OL														
WELL #: 1H					RRCID -> 141148					COMPL. DATE 03/01/1995				
TOTAL DEPTH 13981					PERF. 12180 - 14245									
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2025														
COASTAL EXPANSE OIL & GAS														
WOLFF, DAVID														
WELL #: 3					RRCID -> 115252					COMPL. DATE 02/01/1985				
TOTAL DEPTH 12565					PERF. 11895 - 12079									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
HAHN-ASHORN														
WELL #: 1RE					RRCID -> 128897					COMPL. DATE 11/17/2006				
TOTAL DEPTH 12500					PERF. 11568 - 14826									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REDBUD E & P, INC.														
VAJDAK														
WELL #: 1H					RRCID -> 158014					COMPL. DATE 03/04/1996				
TOTAL DEPTH 16384					PERF. 11277 - 16384									
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2				N	-0-	-0-
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2				N	-0-	-0-
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-
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)														
NECHES TRANSPORT INC.														
VICKERS														
WELL #: 1 C					RRCID -> 046471					COMPL. DATE 06/27/1969				
TOTAL DEPTH 10366					PERF. 9756 - 9765					CNTY: HARDIN				
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC KUBALA										47127 015 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
WELL #: 2										RRCID -> 196049	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12982	PERF.12459	- 12488		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	157	182	1		-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570	-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-
DRASTATA										WELL #: 2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12722	- 12848	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-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-
WENDEL										WELL #: 1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13099	PERF.12690	- 12786	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				17
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				17
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
JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC FUCKI, 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		
03		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-				38
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-				38
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
RIOUX										WELL #: 1	RRCID -> 244592	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 14370	PERF. 7634	- 7644	
03		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-				222
04		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-				222
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
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		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	62	N	-0-	-0-		-62		-0-						N	-0-									42		
04	120	N	-0-	-0-		-120		-0-						N	-0-									42		
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		
FRELS															WELL #: 1		RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.11846 - 11866			
03	7	N	-0-	-0-		-7		-0-						N	-0-									33		
04	15	N	-0-	-0-		-15		-0-						N	-0-									33		
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		
RIOUX PROPERTIES															WELL #: 2		RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11922 - 11946			
03	7	N	-0-	-0-		-7		-0-						N	-0-									63		
04	9	N	-0-	-0-		-9		-0-						N	-0-									63		
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		
SUPAK															WELL #: 1		RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11930 - 11946			
03	31	N	-0-	-0-		-31		-0-						N	-0-									17		
04	9	N	-0-	-0-		-9		-0-						N	-0-									17		
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		
KUBALA															WELL #: 1		RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11926 - 11990			
03	1302	N	-0-	-0-		-1302		-0-						N	187		187	1						122		
04	1050	N	-0-	-0-		-1050		-0-						N	-0-									122		
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-									122		
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-									122		
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-									122		
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-									122		
KACEE (CRUEL) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC COOPER, E. P. GAS UNIT 2															47967 075 218314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
															WELL #: 2		RRCID -> 172802		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12266		PERF.11736 - 11864			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-									26		
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-									26		
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		

KACEE (CRUEL)		//CONT.//		47967 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314						
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID -> 172808	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH 12025	PERF.11770	-	11890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 172929	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 12118	PERF.11874	-	12000
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					71
KAISER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 173460	COMPL. DATE 05/28/1999	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11830	-	11872
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
KGFCU (III-A)		WELL #:		8202 H	RRCID -> 041909	COMPL. DATE 05/11/1967	TOTAL DEPTH 7355	PERF. N/A		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU (IV)		WELL #:		6303 F	RRCID ->	042191	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 7075 - 7109			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
KGFCU (IV)		WELL #:		6202 F	RRCID ->	042962	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	7390	PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
KGFCU (III-A)		WELL #:		7504 H	RRCID ->	043111	COMPL. DATE	12/12/1967	TOTAL DEPTH	7337	PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
KGFCU (IV)		WELL #:		9304 D	RRCID ->	044342	COMPL. DATE	05/18/1968	TOTAL DEPTH	7482	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		3207	RRCID ->	054335	COMPL. DATE	01/04/1973	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 6348 - 6371			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 (II-B)			WELL #: 6302			RRCID -> 054381			COMPL. DATE 01/20/1973			TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710								
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 8403 F			RRCID -> 057744			COMPL. DATE 01/21/1974			TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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	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-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 8202 F			RRCID -> 058213			COMPL. DATE 03/31/1974			TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 6405 H			RRCID -> 060543			COMPL. DATE 12/23/1974			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (III-A)			WELL #: 5404 H			RRCID -> 064735			COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426								
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 5402			RRCID -> 070377			COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (III-A)			WELL #: 6204 F			RRCID -> 074137			COMPL. DATE 10/03/1977			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5304 H	RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6417 - 6430			
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (IV)			WELL #:		5304 F	RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6390 - 6408			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (III-A)			WELL #:		6405 D	RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6902 - 7051			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU (I-A)			//CONT.// //CONT.// WELL #:	48278 100 386310 4302	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER			
					RRCID -> 098250	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6522	-	6547
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
KGFCU (I-A)				WELL #: 3203	RRCID -> 106812	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 10898	PERF. 6498	-	6522
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
KGFCU (I-C)				WELL #: 6404 H	RRCID -> 108338	COMPL. DATE 11/22/1983	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6534	-	6548
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
KGFCU (CKFD U A)				WELL #: 6202 H	RRCID -> 110600	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6210	-	6230
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
KGFCU (IV)				WELL #: 8202 D	RRCID -> 113866	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 7105	-	7117
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
KGFCU (IV)				WELL #: 5208	RRCID -> 113868	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7199	-	7226
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)				WELL #: 1	RRCID -> 115366	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
KGFCU (I-A)			WELL #:		6202D	RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6426 - 6435								
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (I-A)			WELL #:		7203	RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6396 - 6402								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (I-A)			WELL #:		8302	RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 6411 - 6474								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5404-F	RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6264 - 6283								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (I-A)			WELL #:		4305	RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6482 - 6509								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)			WELL #:		4301	RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6280 - 6296								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9304F	RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6260 - 6276								
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//			48278 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:			6304D	RRCID ->	178891	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6242 -	6252							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
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-	
KGFCU (1-A)			WELL #:			6204H	RRCID ->	180179	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6386 -	6412							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
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-	
KGFCU (1-A)			WELL #:			6403-D	RRCID ->	181121	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6408 -	6426							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
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-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:			6205	RRCID ->	183852	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6280 -	6290							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
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-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:			5305	RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6246 -	6264							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
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-	
KGFCU (I-A)			WELL #:			6406	RRCID ->	248818	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6390 -	7350							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
KGFCU			WELL #:			8408	RRCID ->	248823	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6448 -	6500							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
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-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (I-A)			WELL #:		8407	RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6484 - 6572	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KGFCU (111-A)			WELL #:		7401	RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6990 - 6997	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6303 H	RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6240 - 7005	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KGFCU (III-A)			WELL #:		8403-D	RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6935 - 6953	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6303 D	RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6398 - 7349	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6404 F	RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6397 - 6404	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KGFCU (1-A)			WELL #:		7504 F	RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6460 - 6474	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
KGFCU (IV)			WELL #: 8307		RRCID -> 260461	COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7150 - 7220						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (II-A U)			WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336	COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6562 - 6566						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU 9401(III -A)			WELL #: 9401		RRCID -> 271548	COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (IV)			WELL #: 8306		RRCID -> 275423	COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800		PERF. 7056 - 7068						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9303	RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		6402	RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5405	RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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				
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	124	1	3921	2	Y	18				85
04	3690 X	3665	-0-	-25	-0-	111	1	3541	2	Y	12	74	1		23
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-	32	1	902	2	Y	56				84
08	4030 X	2668	-0-	-1362	-0-	88	1	2579	2	Y	1				85

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.// 48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7858 - 7866							
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU				WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298		PERF. 7902 - 7922					
03	2075 N		2075	-0-	-0-	-0-	63 1	2010 2	Y		2						6
							2 9										
04	1872 N		1872	-0-	-0-	-0-	57 1	1815 2	Y		-0-						6
05	1793 N		1793	-0-	-0-	-0-	58 1	1731 2	Y		4		9 1				1
							4 9										
06	1830 N		1664	-0-	-166	-0-	57 1	1607 2	Y		-0-						1
07	1891 N		1176	-0-	-715	-0-	40 1	1134 2	Y		2						3
							2 9										
*08	1798 N		916	-0-	-882	-0-	30 1	884 2	Y		2		1 1				4
							2 9										

KGFCU				WELL #: 1210		RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 7910 - 7926					
03	1087 N		1087	-0-	-0-	-0-	33 1	1054 2	Y		-0-						19
04	982 N		982	-0-	-0-	-0-	30 1	952 2	Y		-0-		16 1				3
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

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858															
NUNAN		WELL #: 1		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 9044 - 9050							
03	3935 X		3935	-0-	-0-	-0-	3896 2	39 9	N		35						205
04	5970 X		4083	-0-	-1887	-0-	4042 2	41 9	N		37						242
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	4216 X	NO RPT		-0-	-4216	-0-			N		NO RPT						294

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							
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KGFCU				WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6524 - 6538					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU		WELL #:		6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486							
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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
KGFCU		WELL #:		5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		5304 D		RRCID -> 119789		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512							
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KGFCU		WELL #:		8507		RRCID -> 244035		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (II-A L)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KGFCU														
WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU														
WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU														
WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636														
03	9132 R	9132	-0-	-0-	-0-	279	1	8834	2	Y	17			62
						19	9							
04	9707 R	9707	-0-	-0-	-0-	296	1	9402	2	Y	8			70
						9	9							
05	9736 R	9736	-0-	-0-	-0-	313	1	9393	2	Y	27	45	1	52
						30	9							
06	9065 R	9065	-0-	-0-	-0-	311	1	8720	2	Y	31			83
						34	9							
07	10044 #	6449	-0-	-3595	-0-	214	1	6114	2	Y	110	70	1	123
						121	9							
08	10044 #	8932	-0-	-1112	-0-	291	1	8554	2	Y	79	126	1	76
						87	9							
KGFCU														
WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU														
WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747														
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU														
WELL #: 6304 F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID -> 177540	COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6631 - 6639	
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

KATY (WILCOX CONS.)				48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489							
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID -> 234959	COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH	11408	PERF.10444 - 10484	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
KGFU 1		WELL #:		W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH	10850	PERF.10117 - 10307	
03	3441 X	936	-0-	-2505	-0-	28 1	894 2	Y	13	8 1	87
						14 9					
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-	3 1	84
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-		84
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-		84
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-	73 1	11
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	11 1	-0-

KGFU 1		WELL #:		W 37	RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

KGFU 1		WELL #:		W 39	RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH	11000	PERF.10016 - 10374	
03	2697 X	1776	-0-	-921	-0-	54 1	1720 2	Y	2		16
						2 9					
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	85 1	2718 2	Y	2		18
						2 9					
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					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFU 1		WELL #:		W 38	RRCID ->	064062	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10070 - 10266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	* * DISPOSITIONS * *	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	EOM BALANCE
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	11 1	340 2	Y	1			9
04	450 N	239	-0-	-211	-0-	1 9	232 2	Y	-0-			9
05	434 N	182	-0-	-252	-0-	7 1	176 2	Y	-0-			9
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	6 1	307 2	Y	3			12
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	11 1	177 2	Y	6	10 1		8
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	3 9	325 2	Y	6	9 1		5
						6 1						
						7 9						
						11 1						
						7 9						
KGFU 1		WELL #:		W 42	RRCID ->	065810	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10054 - 10258
03	1829 N	741	-0-	-1088	-0-	23 1	716 2	Y	2	20 1		4
04	1710 N	1298	-0-	-412	-0-	2 9	1250 2	Y	8			12
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	39 1	1794 2	Y	9	9 1		12
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	9 9	1835 2	Y	19	21 1		10
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	60 1	1677 2	Y	21	21 1		10
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	10 9	2266 2	Y	8			18
						65 1						
						21 9						
						59 1						
						23 9						
						77 1						
						9 9						
KGFU 1		WELL #:		W 43	RRCID ->	070466	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10126 - 10314
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	3 1	105 2	Y	-0-	2 1		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	Y	-0-			-0-
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-
KGFU 2		WELL #:		W 48	RRCID ->	079147	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.10429 - 10443
03	899 N	21	-0-	-878	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			8
04	900 N	175	-0-	-725	-0-	5 1	170 2	Y	-0-			8
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
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	4 9	1219 2	Y	10	7 1		8
						11 9						
KGFU 2		WELL #:		W 47	RRCID ->	089014	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL	DEPTH	11298	PERF.10546 - 10572
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2				//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 56		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
				RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL		DEPTH 10400		PERF.10206 - 10230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	3100 N	682	-0-	-2418	785	21 2	1 9	659	2	Y	2	1	1			3
04	1236 N	451	-0-	-785	-0-	14 1	1 9	436	2	Y	1	2	1			2
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	568	2	Y	1	3	1			-0-
06	660 N	546	-0-	-114	-0-	19 1	1 9	527	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	322	-0-	-143	-0-	11 1	1 9	310	2	Y	1					1
*08	589 N	173	-0-	-416	-0-	6 1	1	167	2	Y	-0-					1
KGFU 2				WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL		DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206		
03	930 X	130	-0-	-800	-0-	4 1	1 9	126	2	Y	-0-	7	1			1
04	2970 X	604	-0-	-2366	-0-	18 1	1 9	585	2	Y	1					2
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	2970 X	492	-0-	-2478	-0-	17 1	1 9	475	2	Y	-0-					-0-
*07	3007 X	631	-0-	-2376	-0-	21 1	1 9	610	2	Y	-0-					-0-
*08	620 X	509	-0-	-111	-0-	17 1	1	492	2	Y	-0-					-0-
KGFU 2				WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL		DEPTH 10500		PERF.10380 - 10420		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2				WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL		DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292		
03	713 N	302	-0-	-411	-0-	9 1	1 9	292	2	Y	1	1	1			1
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	780	2	Y	2					3
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	813	2	Y	-0-	1	1			2
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	632	2	Y	2	2	1			2
07	744 N	188	-0-	-556	-0-	6 1	1 9	182	2	Y	-0-	1	1			1
*08	744 N	104	-0-	-640	-0-	3 1	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
KGFU 2				WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023		TOTAL		DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146		
03	4252 X	4159	-0-	-93	-0-	127 12	1 9	4020	2	Y	11	7	1			12
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	114 10	1 9	3630	2	Y	9	9	1			12
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	115 10	1 9	3462	2	Y	9	18	1			3
06	3450 X	3271	-0-	-179	-0-	112 7	1 9	3152	2	Y	6	8	1			1
07	3565 X	2569	-0-	-996	-0-	87 7	1 9	2475	2	Y	6					7
*08	3565 X	3260	-0-	-305	-0-	107 7	1 9	3153	2	Y	-0-	1	1			6

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-			242 1	7660 2	Y		225	178 1					182
04	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-			248 9	8675 2	Y		172	178 1					176
05	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-			273 1	7801 2	Y		135	174 1					137
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-			189 9	5120 2	Y		111	174 1					74
07	5425 X	4957	-0-	-468	-0-			260 1	4654 2	Y		127						201
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-			149 9	5685 2	Y		127	170 1					158
								182 1										
								122 9										
								163 1										
								140 9										
								193 1										
								140 9										
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839								
03	682 N	313	-0-	-369	-0-	10 1	303 2	Y	-0-			2 1						1
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	30 1	954 2	Y	5									6
						6 9												
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	31 1	927 2	Y	1			4 1						3
						1 9												
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	25 1	706 2	Y	-0-			2 1						1
07	961 N	260	-0-	-701	-0-	9 1	250 2	Y	1			1 1						1
						1 9												
08	961 N	731	-0-	-230	-0-	24 1	705 2	Y	2									3
						2 9												
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250								
03	992 N	361	-0-	-631	-0-	11 1	350 2	Y	-0-			4 1						2
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	35 1	1121 2	Y	5									7
						6 9												
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	36 1	1089 2	Y	1			4 1						4
						1 9												
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	32 1	904 2	Y	5			6 1						3
						6 9												
07	992 N	254	-0-	-738	-0-	9 1	242 2	Y	3			4 1						2
						3 9												
08	992 N	568	-0-	-424	-0-	19 1	547 2	Y	2									4
						2 9												
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10500 - 10581								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000	
								PERF.10354 - 10360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10206 - 10212	
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	12 1	395 2	Y	6
						7 9			5 1
04	450 N	326	-0-	-124	-0-	10 1	306 2	Y	9
						10 9			6 1
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	9 1	284 2	Y	3
						2 9			8 1
06	390 N	272	-0-	-118	-0-	9 1	263 2	Y	-0-
07	341 N	80	-0-	-261	-0-	3 1	77 2	Y	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725	
								PERF.10342 - 10372	
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	22 1	708 2	Y	3
						3 9			4 1
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	33 1	1042 2	Y	7
						4 9			
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	33 1	992 2	Y	4
						1 9			4 1
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30 1	845 2	Y	2
						3 9			5 1
07	1116 N	466	-0-	-650	-0-	16 1	447 2	Y	2
						3 9			3 1
08	1023 N	711	-0-	-312	-0-	23 1	687 2	Y	3
						1 9			
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10370 - 10390	
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	16 1	516 2	Y	2
						2 9			4 1
04	810 N	588	-0-	-222	-0-	18 1	564 2	Y	7
						6 9			
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	23 1	699 2	Y	6
						6 9			6 1
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	18 1	495 2	Y	2
						3 9			7 1
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	23 1	657 2	Y	3
						7 9			5 1
08	713 N	531	-0-	-182	-0-	17 1	513 2	Y	4
						1 9			

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 642

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2				//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 71		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
				RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	2200 2	Y	1			7		
04	2190 N	1733	-0-	-457	-0-	53 1	3 9	1677 2	Y	3	5 1		5		
05	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	65 1	4 9	1958 2	Y	4	8 1		1		
06	2190 N	1883	-0-	-307	-0-	65 1		1818 2	Y	-0-			1		
07	1798 N	1505	-0-	-293	-0-	51 1		1451 2	Y	3			4		
*08	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	3 9	61 1	1783 2	Y	7	6 1		5		
						8 9									

KGFU 2				WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

KGFU 1				WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206			
03	1364 N	1022	-0-	-342	-0-	31 1	2 9	989 2	Y	2	3 1		3		
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	45 1	3 9	1434 2	Y	3	2 1		4		
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	46 1	4 9	1376 2	Y	4	7 1		1		
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	46 1	3 9	1304 2	Y	3	4 1		-0-		
07	1519 N	1129	-0-	-390	-0-	38 1	3 9	1088 2	Y	3			3		
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	48 1		1421 2	Y	-0-			3		

KGFU 2				WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318			
03	651 N	453	-0-	-198	-0-	13 1	30 9	410 2	Y	27	95 1		35		
04	1260 N	789	-0-	-471	-0-	23 1	36 9	730 2	Y	33			68		
05	1054 N	362	-0-	-692	-0-	11 1	14 9	337 2	Y	13			81		
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	33 1	34 9	922 2	Y	31	67 1		45		
07	806 N	489	-0-	-317	-0-	16 1	30 9	443 2	Y	27			72		
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	78 1	41 9	2301 2	Y	37			109		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	868 N	500	-0-	-368	-0-	15	1	484	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
04	990 N	83	-0-	-907	-0-	3	1	80	2	Y	-0-	1	1			1
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	1	2674	2	Y	48	28	1			20
						53	9									
08	3100 N	6694	-0-	3594	3594	218	1	6422	2	Y	49					69
						54	9									
KGFU 2				WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	122 X	122	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	1					1
						1	9									
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
KGFU 1				WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10235				
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	120	1	3790	2	Y	54	26	1			64
						59	9									
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	108	1	3422	2	Y	17					81
						19	9									
05	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	109	1	3264	2	Y	10					91
						11	9									
06	3450 X	3149	-0-	-301	-0-	108	1	3030	2	Y	10	72	1			29
						11	9									
07	3565 X	2438	-0-	-1127	-0-	82	1	2333	2	Y	21					50
						23	9									
08	3565 X	3077	-0-	-488	-0-	101	1	2972	2	Y	4					54
						4	9									
KGFU 1				WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327				
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	58	1	1849	2	Y	13	12	1			9
						14	9									
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	52	1	1656	2	Y	31					40
						34	9									
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	55	1	1652	2	Y	20	36	1			24
						22	9									
06	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	60	1	1670	2	Y	8	27	1			5
						9	9									
07	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	44	1	1256	2	Y	11	10	1			6
						12	9									
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	56	1	1651	2	Y	3					9
						3	9									
KGFU 2				WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1				//CONT.// //CONT.// WELL #: W 52	48278 850 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WALLER				
						RRCID -> 199313	COMPL. DATE 01/07/2004		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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-
KGFU 2					WELL #: W 73		RRCID -> 229071	COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10500	- 10520					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-					-0-
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-
KGFU 2					WELL #: W 72		RRCID -> 231415	COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL	DEPTH 10844	PERF.10944	- 10974					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
KGFU 2					WELL #: W 74		RRCID -> 231462	COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL	DEPTH 11325	PERF.10472	- 10499					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KGFU 1					WELL #: W 62		RRCID -> 234346	COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL	DEPTH 10463	PERF. 9986	- 10268					
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83 17	1 9	2636	2	Y	15	14	1			11
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	2381	2	Y	4					15
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74 72	1 1	2234	2	Y	-0-	9	1			6
06	2250 N	2104	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	9 9	9 9	2023	2	Y	8	9	1			5
07	2325 N	1721	-0-	-604	-0-	-0-	-0-	58 15	1 9	1648	2	Y	14	11	1			8
08	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	70 4	1 9	2060	2	Y	4					12

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	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
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7 1	217 2	Y	54
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	10 9	399 2	Y	25
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13 1	307 2	Y	28
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	26 9	203 2	Y	36
07	465 N	259	-0-	-206	-0-	10 1	232 2	Y	53
08	310 N	57	-0-	-253	-0-	3 9	55 2	Y	53
						7 1			
						9 9			
						8 1			
						19 9			
						2 1			

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10650 - 10652	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	85	-0-	85	85	3 1	82 2	Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	85	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	28	-0-	28	113	1 1	27 2	Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	113	Y	-0-	-0-	-0-
08	153 X	40	-0-	-113	-0-	1 1	39 2	Y	-0-

KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10298 - 10348	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF.10064 - 10254	
03	7595 X	7535	-0-	-60	-0-	229 1	7269 2	Y	55
04	7350 X	6665	-0-	-685	-0-	37 9	6452 2	Y	64
05	7595 X	6569	-0-	-1026	-0-	203 1	6329 2	Y	59
06	7290 X	5989	-0-	-1301	-0-	10 9	5777 2	Y	19
07	7533 X	5052	-0-	-2481	-0-	211 1	4858 2	Y	41
08	7533 X	5959	-0-	-1574	-0-	29 9	5763 2	Y	41
						206 1			
						6 9			
						170 1			
						24 9			
						196 1			

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10590 - 10614	
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	25 1	803 2	Y	37
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	28 1	875 2	Y	3
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	1 9	758 2	Y	1
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	25 1	696 2	Y	-0-
07	930 N	620	-0-	-310	-0-	2 9	597 2	Y	2
*08	775 N	687	-0-	-88	-0-	25 1	663 2	Y	1
						1 9			

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 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	EOM BALANCE
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	93 1	2934 2	Y 10	12 1
04	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	11 9	2652 2	Y 12	23
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	83 1	2581 2	Y 5	16 1
06	2880 N	2633	-0-	-247	-0-	13 9	2534 2	Y 8	15 1
07	2852 N	2304	-0-	-548	-0-	86 1	2209 2	Y 16	11 1
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	6 9	2629 2	Y 10	20
						90 1			
						9 9			
						77 1			
						18 9			
						89 1			
						11 9			
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF.10032 - 10114	
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	75 1	2373 2	Y 15	12 1
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	17 9	2091 2	Y 4	15
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	66 1	2032 2	Y -0-	10 1
06	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	4 9	1963 2	Y 8	8 1
07	2201 N	1464	-0-	-737	-0-	68 1	1403 2	Y 11	9 1
08	2108 N	1620	-0-	-488	-0-	70 1	1564 2	Y 3	10
						9 9			
						49 1			
						12 9			
						53 1			
						3 9			
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757	
								PERF.10210 - 10488	
03	3100 N	3141	-0-	41	41	96 1	3039 2	Y 5	7 1
04	2400 N	1911	-0-	-489	-0-	6 9	1853 2	Y -0-	10
05	2697 N	1593	-0-	-1104	-0-	58 1	1542 2	Y -0-	7 1
06	2640 X	284	-0-	-2356	-0-	51 1	274 2	Y -0-	3 1
07	2728 X	135	-0-	-2593	-0-	10 1	130 2	Y -0-	-0-
08	2728 X	517	-0-	-2211	-0-	5 1	498 2	Y -0-	-0-
						17 1			2
						2 9			
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9971 - 10390	
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	61 1	1945 2	Y 9	11 1
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	10 9	1777 2	Y 10	18
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	56 1	1943 2	Y 4	12 1
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	11 9	2160 2	Y 15	17 1
07	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	65 1	1498 2	Y 20	18 1
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	4 9	1666 2	Y 6	16
						77 1			
						17 9			
						53 1			
						22 9			
						57 1			
						7 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	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
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

MURRY		WELL #:		1	RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10519 - 10551				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795		PERF.10606 - 10640				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 3991 - 3996				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5309	RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3984 - 3992				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

KGFCU		WELL #:		5310	RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990										
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-						-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-						-0-
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-

KGFCU		WELL #:		4306	RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

KGFCU		WELL #:		5312	RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

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										
03	1674 #	947	-0-	-727	-0-	917	2	30	9	N	27								100
04	1800 #	1456	-0-	-344	-0-	1423	2	33	9	N	30								130
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

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										
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-								35
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-								35
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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
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
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														
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1307	2	45	9	N	41	6	8	154
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1350	2	53	9	N	48	4	8	198
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1383	2	69	9	N	63	179	1	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	76
CARROLL-BIERING UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF. 10335 - 12692														
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			58
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-			58
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
DEERFIELD -A- UNIT														
WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF. 10478 - 14989														
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	515	2	32	9	N	29			90
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	508	2	31	9	N	28			118
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
CARROLL - PETERS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 10053 - 13454														
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			42
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			42
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
STEEPHOLLOW UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

KURTEN (GEORGETOWN)				//CONT.//	50424 600	ASSOCIATED		CAPACITY				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	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GOEN, OLIVER F. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 170769		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL	DEPTH 13920	PERF.10986 - 14862							
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2						162	
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2						164	
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	2			N	-0-						164	
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	156	2			N	-0-						164	
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-						164	
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	-0-	146	2			N	-0-						164	
FRANUS GT UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 279926		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL	DEPTH 12235	PERF.11911 - 16688							
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	3096	2	N	11	11	8				202	
							12	9											
04	2940 X	890	-0-	-2050	-0-	-0-	184	1	703	2	N	3	3	8				202	
							3	9											
05	3038 X	506	-0-	-2532	-0-	-0-	506	2			N	-0-						202	
06	3480 X	577	-0-	-2903	-0-	-0-	577	2			N	-0-						202	
07	3596 X	824	-0-	-2772	-0-	-0-	820	2	4	9	N	4						206	
08	3596 X	855	-0-	-2741	-0-	-0-	854	2	1	9	N	1	174	1				33	
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)					50424 800	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON							
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC					100365														
RASCO, G.D.				WELL #:	1	RRCID -> 095037		COMPL. DATE 06/07/1981		TOTAL	DEPTH 8550	PERF. 8034 - 8052							
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						11	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-						11	
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-						11	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	2	RRCID -> 128000		COMPL. DATE 08/11/1988		TOTAL	DEPTH 8289	PERF. 8058 - 8066							
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2	24	9	N	22						90	
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	N	10						100	
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2	13	9	N	12						112	
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2	22	9	N	20						132	
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15						147	
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2	9	9	N	8						155	
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	3	RRCID -> 165234		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL	DEPTH 8200	PERF. 8077 - 8106							
03	1674 N	1236	-0-	-438	-0-	-0-	1192	2	44	9	N	40	177	1				10	
04	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	-0-	1106	2	6	9	N	5						15	
05	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	-0-	1197	2	9	9	N	8						23	
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12						35	
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2	17	9	N	15						50	
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15						65	

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	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
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	N	15 177 1	53
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2	55
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
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101683		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH		9280 PERF. 8159 - 8183	
03	2604 N	2488	-0-	-116	-0-	498	1	1956	2	N	31	83
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	462	1	1829	2	N	13	96
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	485	1	1906	2	N	9	105
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-	14
*08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	501	1	1931	2	N	6	20
TOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH		8436 PERF. 8108 - 8132	
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	432	1	1696	2	N	-0-	-0-
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	438	1	1737	2	N	-0-	-0-
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-
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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH		12500 PERF. 8840 - 8931	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAKE CREEK (CHASE)				//CONT.//	51421 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.//	208171												
BUTLER, LILLIE K.				WELL #:	4	RRCID -> 286897		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 12015		PERF. 8482 - 8988					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE			
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	109 42	1 9	300	2	Y	38			190			
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	93 26	1 9	238	2	Y	24	7	1	207			
05	465 N	287	-0-	-178	-0-	76 32	1 9	179	2	Y	29	169	1	67			
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	52	1	116	2	Y	42			109			
07	372 N	202	-0-	-170	-0-	34 22	9 1	48	2	Y	31	3	1	137			
08	279 N	101	-0-	-178	-0-	31	9				28			165			

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)				51421 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171					
REYNOLDS, R. - BUTLER				WELL #:	1	RRCID -> 104772	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10868 - 11096
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	37	RRCID -> 111728	COMPL.	DATE 01/18/2006			TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9964 - 11998		
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	336 34 9	1	317	2	Y	31	33	1	6
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	280 40 9	1	265	2	Y	36	38	1	4
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	337 36 9	1	357	2	Y	33	32	1	5
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	322 28 9	1	324	2	Y	25	28	1	2
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	332 26 9	1	331	2	Y	24	22	1	4
08	682	N	206	-0-	-476	-0-	84 35 9	1	87	2	Y	32	32	1	4

LAKE	CREEK	UNIT			WELL #:	39LT	RRCID -> 115783	COMPL.	DATE 11/25/1984	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 11813	- 11864
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LAKE	CREEK	UNIT	WELL #:	40	RRCID ->	117141	COMPL.	DATE	10/14/1994	TOTAL	DEPTH	12001	PERF.	11168	-	11196
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
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-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		27		RRCID -> 123460		COMPL. DATE 02/08/1987		TOTAL DEPTH 13620		PERF. 3565 - 3585	
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
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-			
KING, R. V.										WELL #:		1AT		RRCID -> 124689		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11440 - 11514	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
KAYSER										WELL #:		1		RRCID -> 127968		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 11866		PERF.11670 - 11680	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		46		RRCID -> 129413		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 12925		PERF.10214 - 11088	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		45		RRCID -> 130086		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 14610		PERF.11012 - 11568	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	T. A.	25	-0-	25	25	10 4	1 9	11	2	Y	4	4	1					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	25	8	1	8	2	Y	8	7	1					-0-			
08	T. A.	25	-0-	25	50	9	9			Y								1			

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596														
03	45	N	-0-	-0-	-45	-0-				Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752														
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60											RRCID -> 166575	COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL	DEPTH 12080	PERF.11112 - 11896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74											RRCID -> 169514	COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL	DEPTH 12106	PERF.10607 - 10932		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71											RRCID -> 169685	COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL	DEPTH 12444	PERF.10334 - 12164		
03	2542 X	2198	-0-	-344	-0-	1114	1	1050	2	Y	31	33	1				6	
						34	9											
04	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	1013	1	956	2	Y	36	38	1				4	
						40	9											
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											
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1											RRCID -> 169696	COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL	DEPTH 12490	PERF.11582 - 12254		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80											RRCID -> 174643	COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11294 - 11867		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	47	-0-	47	47	24	1	23	2	Y	-0-					-0-
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-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
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																
03	1271 N	1017	-0-	-254	-0-	509	1	480	2	N	25					82
						28	9									
04	1110 N	905	-0-	-205	-0-	456	1	430	2	N	17					99
						19	9									
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	517	1	548	2	N	25	5	1			119
						28	9									
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	523	1	526	2	N	21					140
						23	9									
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	527	1	526	2	N	20					160
						22	9									
08	1085 N	954	-0-	-131	-0-	455	1	471	2	N	25	5	1			180
						28	9									
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303																
03	75 N	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	12	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	39	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)															51421 937										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY																			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															//CONT.// 208171																																																	
LAKE CREEK UNIT															WELL #: 85										RRCID -> 180716										COMPL. DATE 09/09/2000										TOTAL DEPTH 14960										PERF.13726 - 13781									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																											
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																												
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-			2797	1	2637	2	Y		41	40	1			8																																												
									45	9																																																						
04	5280	X	5273	-0-	-7	-0-			2692	1	2539	2	Y		38	39	1			7																																												
									42	9																																																						
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-			2777	1	2945	2	Y		77	77	1			7																																												
									85	9																																																						
06	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-			2819	1	2835	2	Y		61	63	1			5																																												
									67	9																																																						
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-			2913	1	2908	2	Y		59	56	1			8																																												
									65	9																																																						
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-			2720	1	2819	2	Y		94	91	1			11																																												
									103	9																																																						

LAKE CREEK UNIT															WELL #: 84										RRCID -> 181166										COMPL. DATE 06/22/2006										TOTAL DEPTH 14399										PERF.13194 - 14163									
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-			1778	1	1676	2	Y		-0-					-0-																																												
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-			1685	1	1589	2	Y		18	15	1			3																																												
									20	9																																																						
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-			1766	1	1873	2	Y		39	39	1			3																																												
									43	9																																																						
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-			1761	1	1771	2	Y		-0-	3	1			-0-																																												
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-			1898	1	1894	2	Y		-0-					-0-																																												
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-			1820	1	1887	2	Y		18	18	1			-0-																																												
									20	9																																																						

LAKE CREEK UNIT															WELL #: 90										RRCID -> 182523										COMPL. DATE 02/23/2001										TOTAL DEPTH 14726										PERF.13572 - 14283									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-																																												
04	14B2	EXT	10	-0-	10	10			5	1	5	2	Y		-0-					-0-																																												
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-																																												

KING, R. V. GU "B"															WELL #: 5										RRCID -> 182880										COMPL. DATE 11/14/2013										TOTAL DEPTH 14923										PERF.13390 - 13578									
03	3100	N	6462	-0-	3362	3362			1698	1	4667	2	N		88	178	1			52																																												
									97	9																																																						
04	10009	X	6647	-0-	-3362	-0-			1839	1	4676	2	N		120	48	1			124																																												
									132	9																																																						
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																																																						

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)			//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171													
BUTLER, LILLIE K.			WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-			341 10 9	938 2	N		9				164
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-			330 25 9	840 2	N		23	15 1			172
05	1023 N	1014	-0-	-9	-0-			299 6 9	709 2	N		5	152 1			25
06	990 N	664	-0-	-326	-0-			204 6 9	454 2	N		5				30
07	1023 N	454	-0-	-569	-0-			132 29 9	293 2	N		26	9 1			47
08	1023 N	344	-0-	-679	-0-			105 1 9	238 2	N		1				48

BUTLER, LILLIE K.			WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005				TOTAL DEPTH 14650		PERF.13405 - 13666			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	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-

KING, R. V. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001				TOTAL DEPTH 14821		PERF.13689 - 14639			
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-			514 44 9	1412 2	Y		40				316
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-			526 59 9	1336 2	Y		54	23 1			347
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-			464 36 9	1098 2	Y		33	170 1			210
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-			364 41 9	810 2	Y		37				247
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-			354 43 9	788 2	Y		39	15 1			271
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-			325 29 9	731 2	Y		26				297

KING, R. V. GU "B"			WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 14484		PERF.13435 - 13781			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 99H		RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010				TOTAL DEPTH 13328		PERF.13616 - 17880			
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-			544 45 9	513 2	Y		41	40 1			8
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			619 42 9	584 2	Y		38	39 1			7
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-			588 61 9	623 2	Y		55	55 1			7
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-			667 42 9	671 2	Y		38	42 1			3
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-			599 64 9	598 2	Y		58	53 1			8
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-			624 85 9	647 2	Y		77	73 1			12

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	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
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
MITCHELL & MITCHELL			WELL #: 1 B	RRCID -> 154995	COMPL. DATE 06/14/1995	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3555 - 3585	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)			51859 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
MOAIC OIL LLC			589978					
COCKBURN OIL CORPORATION			WELL #: 7	RRCID -> 042692	COMPL. DATE 10/12/1967	TOTAL DEPTH 4195	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)				51940 430	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005												
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 161877	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL	DEPTH 11317	PERF.10012	-	11230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
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-
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				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
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				
03	26753 #	20536	-0-		-6217		-0-	248 1	19901 3	N		352	732 1			159
04	24570 #	18065	-0-		-6505		-0-	387 9	17691 3	N		122				281
05	23684 #	16835	-0-		-6849		-0-	240 1	16078 3	N		463	373 1			371
06	20970 #	16049	-0-		-4921		-0-	134 9	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-	509 9	15140 3	N		199	177 1			448
								240 1								
								199 9								
								277 9								
								248 1								
								219 9								

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)				52683 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON									
KALER ENERGY CORP.				450261															
TIDWELL				WELL #: 3		RRCID -> 293296		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 11941		PERF.10888 - 10895							
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
03		0	31932	-0-	31932 B	2142365			31679 2			253 9	N	230		185 1			75
04		0	31304	-0-	31304 B	2173669			31047 2			257 9	N	234		181 1			128
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
JEWELS UNIT A				WELL #: 1		RRCID -> 296199		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 10902		PERF.11108 - 11124							
03		0	155986	-0-	155986 B	1250704			153698 2			2288 9	N	2080		2195 1			207
04		0	132083	-0-	132083 B	1382787			130178 2			1905 9	N	1732		1622 1			317
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
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							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179
ZARVONA ENERGY LLC				950523															
SMITH IKE T.				WELL #: 1		RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12316 - 12348							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
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
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							
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-			140 2			N	-0-						25
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-			181 2			N	-0-						25
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
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							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY												
JOY RESOURCES, INC.				447952															
CHEVRON FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 189034	COMPL. DATE 11/30/2021	TOTAL	DEPTH	6497	PERF. 4896 - 4996									
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	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
RIO O & P LLC				712827															
SO. LIB. G. U. 1				WELL #:		1	RRCID -> 050090	COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 7733 - 7770							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1600						N	NO RPT					44	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1600						N	NO RPT					44	
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	
SHALE OIL CO., INC.				768684															
SUN ABSHIRE FEE				WELL #:		1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL	DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
84 ENERGY LLC				856467															
BALDWIN, J. C. A/C #1				WELL #:		21	RRCID -> 107700	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL	DEPTH	9198	PERF. 7596 - 8020							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 53498 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
84 ENERGY LLC 856467
WILSON, CHARLES, FEE WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
03	195393 X	189118	-0-	-6275	-0-	952	1	182119	2	N	5497	5472	1			288
04	189090 X	178807	-0-	-10283	-0-	6047	9	172190	2	N	5182	5260	1			210
05	191394 X	182689	-0-	-8705	-0-	917	1	176259	2	N	4981	5079	1			112
06	184170 X	166611	-0-	-17559	-0-	5700	9	160475	2	N	4765	4434	1			443
07	190309 X	184606	-0-	-5703	-0-	951	1	178209	2	N	4935	5273	1			105
08	189131 X	181844	-0-	-7287	-0-	5479	9	175446	2	N	4938	4835	1			208

GREEN WELL #: 2ST RRCID -> 289857 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14120 - 14186

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
03	144553 X	133703	-0-	-10850	-0-	674	1	129059	2	N	3609	3781	1			120
04	138660 X	126988	-0-	-11672	-0-	3970	9	122420	2	N	3560	3522	1			158
05	141546 X	128165	-0-	-13381	-0-	652	1	124039	2	N	3143	3226	1			75
06	135000 X	115861	-0-	-19139	-0-	3916	9	111518	2	N	3383	3026	1			432
07	135842 X	124437	-0-	-11405	-0-	669	1	120294	2	N	3172	3377	1			227
08	133703 X	121905	-0-	-11798	-0-	3457	9	117789	2	N	3153	3102	1			278

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)													53780 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
84 ENERGY LLC													856467									
LINNVILLE SWD													WELL #:	1	RRCID -> 255477	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2876	-	2990		
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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	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		
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
LISSIE (WILCOX 9600)													53915 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.													407764									
HOYO, MARY EMMA													WELL #:	1	RRCID -> 006920	COMPL. DATE 02/24/1953	TOTAL DEPTH 11556	PERF. 9588	-	9691		
03	868	N	276	-0-	-592	-0-	28	1	248	3	N	-0-						82				
04	840	N	101	-0-	-739	-0-	12	1	89	3	N	-0-						82				
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	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		
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	86	1	756	3	N	-0-						83				
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	105	1	775	3	N	-0-						83				
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	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		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33				

LISSIE (WILCOX 9600)														CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
CLINTON GAS UNIT															
				//CONT.//	53915 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	407764										
				WELL #:	2	RRCID -> 122383				COMPL. DATE 09/24/1986				TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		248 N	215 -0-	-33	-0-			22 1	193 3	N		-0-			45
04		180 N	165 -0-	-15	-0-			20 1	145 3	N		-0-			45
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT			45
LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)														CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
WIESE BROS.															
				WELL #:	1	RRCID -> 071645				COMPL. DATE 05/19/1977				TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
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-
LISSIE GU 2				WELL #:	1	RRCID -> 096710				COMPL. DATE 09/23/1981				TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672	
03		189 N	189 -0-	-0-	-0-			19 1	170 3	N		-0-			-0-
04		240 N	158 -0-	-82	-0-			19 1	139 3	N		-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
LISSIE GU 3				WELL #:	1	RRCID -> 096713				COMPL. DATE 10/10/1981				TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677	
03		4913 X	4913 -0-	-0-	-0-			502 1	4390 3	N		19			165
								21 9							
04		5304 X	5304 -0-	-0-	-0-			630 1	4657 3	N		15			180
								17 9							
05		3662 X	3662 -0-	-0-	-0-			225 1	3437 3	N		-0-	151 1		29
06		1440 X	-0-	-0-	-1440					N		-0-			29
07		1488 X	-0-	-0-	-1488					N		-0-			29
08		1488 X	NO RPT	-0-	-1488					N		NO RPT			29
LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 112029				COMPL. DATE 07/20/1984				TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654	
03		124 N	123 -0-	-1	-0-			13 1	110 3	N		-0-			148
04		326 N	326 -0-	-0-	-0-			39 1	287 3	N		-0-			148
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT			148
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)														CNTY: WHARTON	
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
WEISE BROS.															
				WELL #:	1	RRCID -> 172621				COMPL. DATE 03/22/1999				TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028	
03		98 N	98 -0-	-0-	-0-			10 1	88 3	N		-0-			-0-
04		126 N	126 -0-	-0-	-0-			15 1	111 3	N		-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		//CONT.//		53919 601	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720														
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT		WELL #:			RRCID -> 244972	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL	DEPTH	7210	PERF. 6625	-	6632						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
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
PLUGGED AND ABANDONED				01/14/2019														
OBLAEN RESOURCES LLC				617546														
BURGER-RHOADES		WELL #:		1	RRCID -> 288242	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 6892	-	6916						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								10
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
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						
03	5828 #	-0-	-0-	-5828	-0-				N	-0-								32
04	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-								32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								32
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								32
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								32
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								32
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						
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
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-
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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
THOMAS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 244799	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 9786	-	9798						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)			54132 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC			388557											
LEWIS			WELL #: 4		RRCID -> 096029		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 3354 - 3403			
M 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
03	1643 #	115	-0-	-1528	-0-	10 1	105 9	N	95					306
04	1590 #	234	-0-	-1356	-0-	10 1	224 9	N	204	374 1				136
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 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT					427

LIVINGSTON (WILCOX)		//CONT.//		54193 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK										
84 ENERGY LLC				856467																
GRANBURY, C. B. A/C #4		WELL #:		103		RRCID ->		291697		COMPL. DATE		10/01/2019		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 6991 - 6995				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
84 ENERGY LLC				856467																
C.B. GRANBURY		WELL #:		99		RRCID ->		256254		COMPL. DATE		11/17/2009		TOTAL DEPTH		2215 PERF. 1784 - 1792				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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-	
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				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
VIESCA GAS CO.				885574																
STATE SAVINGS BANK		WELL #:		2		RRCID ->		182602		COMPL. DATE		04/15/2001		TOTAL DEPTH		2935 PERF. 1889 - 1894				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

LIVINGSTON (2410)			54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
84 ENERGY LLC			856467													
DICK & FALING			WELL #: 15		RRCID -> 215909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2466 - 2474					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DICK & FALING			WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2368 - 2372					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)													54268 549	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													549836					
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-													WELL #: 13	RRCID -> 145063	COMPL. DATE 04/08/1993	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 4302 - 4306	
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	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LOMITA (WILCOX 7400 SD)													54540 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP													521516					
RANCHO CULLEN UNIT													WELL #: 2H	RRCID -> 284976	COMPL. DATE 08/24/2017	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7470 - 7475	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LOMITA (WILCOX 8200 SD.)													54540 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
EOG RESOURCES, INC.													253162					
RVW TRUST UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 291723	COMPL. DATE 02/21/2021	TOTAL DEPTH 11146	PERF. 8377 - 8385	
03	67766 #	14212	-0-	-53554	-0-	2	1	13884	3		N	213	381	1				65
						92	4	234	9									
04	53239 R	53239	-0-	-0-	-0-	50699	3	300	4		N	2036	1895	1				206
						2240	9											
05	54901 #	17629	-0-	-37272	-0-	2	1	16051	3		N	466	571	1				101
						1063	4	513	9									
06	34080 #	-0-	-0-	-34080	-0-						N	-0-						101
07	55025 #	1040	-0-	-53985	-0-	2	1	1035	3		N	-0-						101
						3	4											
08	55025 #	9	-0-	-55016	-0-	9	4				N	-0-						101
LONG POINT (FRI0)													54700 166	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
AZTEC EXPLORATION, INC.													039673					
GULF FEE													WELL #: 5	RRCID -> 128713	COMPL. DATE 08/05/1987	TOTAL DEPTH 604	PERF. 509 - 513	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)													54712 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON		
84 ENERGY LLC													856467					
DONNER													WELL #: 2	RRCID -> 266322	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7296 - 7301	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
03	0	25948	-0-	25948	141408	25100	3	848 9	384
04	141408	23628	-0-	-117780	23628	22856	3	772 9	197
05	43244	22425	-0-	-20819	2809	21634	3	791 9	391
06	24420	19057	-0-	-5363	-0-	18420	3	637 9	259
07	25234	15912	-0-	-9322	-0-	15333	3	579 9	252
08	25234	15288	-0-	-9946	-0-	14994	3	294 9	342
LOST FORK (YEGUA 6800)		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
GARRISON LTD. FENNER		295861							
		WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HOME PETROLEUM CORP. FENNER		396852							
		WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826	
03	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y	57
04	DLQ G-10	6	-0-	6	7	6 2		Y	57
05	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		Y	57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	57
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	57
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	57

LOST FORK (YEGUA 6800) HOME PETROLEUM CORP. FENNER, K.				//CONT.// 55031 800 396852 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6742 - 6776					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
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-	

FENNER-MORTON				WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6692 - 6712			

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-	
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-	

LOST LAKE OTEX RESOURCES LLC FEDERAL				55036 001 628135 WELL #: K 1		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
				RRCID -> 128840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2060 - 2068					

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOST LAKE (MIOCENE) OTEX RESOURCES LLC FEDERAL				55036 050 628135 WELL #: Q 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
				RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 2893		PERF. 1680 - 1690					

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-	
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-	

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC NELSON TRUST				55045 240 840303 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
				RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231		PERF.13348 - 13376					

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOUISE MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.			55120 001 521516		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:			5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-			186 44	1 9	1660	2	N	40			188
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-			168 167	1 9	1450	2	N	152	178	1	162
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			162
LOUISE (MIOCENE 3850) MAGNUM PRODUCING, LP WEAVER, ISAAC			55120 544 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:			7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LOUISE (PERRY 6050) MAGNUM PRODUCING, LP MCINTYRE, WILLIS			55120 672 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:			7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LOUISE, E. (7000) RESOURCE EXPL & PROD, INC. WILSON			55121 500 703393		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:			1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			142
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			142
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			142
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			142
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			142
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			142
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) HICKS EXPLORATION, LLC RASMUSSEN			55122 046 102036		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:			2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (FRIO 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					
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOUISE, N. (4130)				55122 598	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON						
WELDERXP LTD.				907320															
PUTNAM, J. B.				WELL #:	2A	RRCID -> 219130				COMPL. DATE 05/10/2006				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOUISE, NORTH (4800)				55122 851	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954															
RASMUSSEN ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 159425				COMPL. DATE 07/22/1996				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)				55184 142	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103															
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	45	RRCID -> 190366				COMPL. DATE 10/11/2002				TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8969 - 8972					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BROUSSARD TRUST				WELL #:	45	RRCID -> 209755				COMPL. DATE 05/26/2005				TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOVELLS LAKE (FRIO 1) HACKBERRY9000)///CONT.//										55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
JEFFERSON LAND CO.										WELL #: 43		RRCID -> 218755		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8811 - 8818	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #: 40		RRCID -> 242398		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8972 - 8976	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLEASANT, E. D.										WELL #: 8		RRCID -> 243797		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8800 - 8864	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #: 63		RRCID -> 251262		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9038 - 9041	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	479438						Y	NO RPT					-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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-									
LOVELL LAKE FRIO 1 GU										WELL #: 13		RRCID -> 007038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-									

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103													
LOVELL LAKE FRIO I G.U.		WELL #:		8		RRCID -> 039949		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-																	

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 7745		PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-																	

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833		PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29																	
03	155 #	183	-0-	28 B	-1	7	1	176	2		N	-0-					-0-
04	176 R	177	-0-	1 B	-0-	6	1	171	2		N	-0-					-0-
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	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-155						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -155																	

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7687 - 7689					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-																	

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-																	

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID -> 186166	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7678 - 7697					
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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-														

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 234372	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7648 - 7652					

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-														

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

LOVELLS LAKE (MARG. 2)				55184 426	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		27	RRCID -> 189092	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7345 - 7372					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)				55184 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 061155	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH	7724	PERF. 7100 - 7170					
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 2	N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2	N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2	N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2	N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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	
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	AMT	CODE	BALANCE		
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-							-0-		
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-							-0-		
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-							-0-		
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	N	-0-							-0-		
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-							-0-		
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT							-0-		
BROUSSARD TRUST										WELL #:		2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 7512 - 7532	
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	149	1	76	2	N	-0-							-0-		
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	145	1	71	2	N	-0-							-0-		
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	142	1	81	2	N	-0-							-0-		
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	130	1	76	2	N	-0-							-0-		
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	136	1	77	2	N	-0-							-0-		
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
BROUSSARD TRUST										WELL #:		17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 7400 - 7540	
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	N	-0-							-0-		
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-							-0-		
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-							-0-		
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	2	N	-0-							-0-		
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-							-0-		
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-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	
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	342	1	314	2	Y	-0-							-0-		
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	331	1	284	2	Y	-0-							-0-		
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	324	1	312	2	Y	-0-							-0-		
06		630 N	515	-0-	-115	-0-	295	1	220	2	Y	-0-							-0-		
07		651 N	607	-0-	-44	-0-	303	1	304	2	Y	-0-							-0-		
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	-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	
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-							-0-		
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-							-0-		
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-							-0-		
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-							-0-		
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-							-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
BROUSSARD TRUST										WELL #:		62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7508 - 7517	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)										CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.																			
JEFFERSON LAND CO.																			
//CONT.// 55184 740																			
//CONT.// 567103																			
WELL #: 6										RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7478 - 7508			
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	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	187 2	Y		Y	-0-					-0-	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	181 2	Y		Y	-0-					-0-	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	187 2	Y		Y	-0-					-0-	
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-		6 1	172 2	Y		Y	-0-					-0-	
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-		6 1	179 2	Y		Y	-0-					-0-	
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BROUSSARD TRUST										WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7530 - 7554	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		76 1	13 2	Y		Y	19	20 1				4	
								21 9											
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		74 1	12 2	Y		Y	14	16 1				2	
								15 9											
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		72 1	17 2	Y		Y	16	13 1				5	
								18 9											
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		67 1	14 2	Y		Y	16	19 1				2	
								18 9											
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		68 1	17 2	Y		Y	18	16 1				4	
								20 9											
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
BROUSSARD TRUST										WELL #: 8		RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 7400 - 7544	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
BROUSSARD TRUST										WELL #: 34		RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7548 - 7559	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #: 52		RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7454 - 7552	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	94 2	N		N	-0-					-0-	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	92 2	N		N	-0-					-0-	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	95 2	N		N	-0-					-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	92 2	N		N	-0-					-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	91 2	N		N	-0-					-0-	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #: 51		RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7478 - 7520	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
BROUSSARD TRUST														
				//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
				//CONT.//	567103									
				WELL #:	46	RRCID -> 250035			COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527		
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH														
FINALY RESOURCES LLC														
O'BRIEN														
					55186 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
					268323									
				WELL #:	2	RRCID -> 188104			COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
MILESTONE OPERATING, INC.														
FAILOR, E.K.														
					567103									
				WELL #:	9	RRCID -> 242866			COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
JEFFERSON LAND COMPANY														
					55186 280	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
					567103									
				WELL #:	61	RRCID -> 257936			COMPL. DATE 06/06/2009			TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
JEFFERSON LAND COMPANY														
					55186 284	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
					567103									
				WELL #:	41	RRCID -> 007058			COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520		
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-		-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-		-0-
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	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
QUINN, B. E. UNIT		WELL #: 1R	RRCID -> 175777		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8430 - 8438	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 1	RRCID -> 251469		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 5082 - 5088	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)		55444 465	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508								
BSCM, LP		WELL #: 2	RRCID -> 176649		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 13645		PERF. 12268 - 12276	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
LUCE BAYOU (WILCOX)		55444 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
AMRWR, LLC		102699								
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 1	RRCID -> 160732		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 17250		PERF. 13400 - 13420	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LUCKY (10,000)		55468 817	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
ANDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	290845	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9457 - 9971
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-		N	85	359 1	197
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-		N	167	170 1	194
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	107	169 1	132
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	155		287
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	187	178 1	296
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		296
LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)		55473 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELDERXP LTD.		907320								
HUEBNER-CONKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	242052	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9777 - 9810
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
LUCKY, SOUTH (FRIO 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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 #:		RRCID ->	232501	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10589 - 10596
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
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
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
WOLF HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	192886	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL	DEPTH	10548	PERF.	9352 -	9360				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					67	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					67	
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	
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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 684

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				
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LUCKY LEON (EY-3)				55488 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
JOHNSON				WELL #:	6	RRCID -> 232630	COMPL.	DATE 11/22/2006	TOTAL	DEPTH	7674	PERF.	8182 - 8190
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	375	3	18 5	Y	12	11	1	278
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	456	3	8 5	Y	17	14	1	281
05	372 N	143	-0-	-229	-0-	122	3	9 5	Y	11	10	1	282
06	390 N	46	-0-	-344	-0-	22	3	10 5	Y	13	12	1	283
07	496 N	48	-0-	-448	-0-	24	3	12 5	Y	11	13	1	281
08	155 N	38	-0-	-117	-0-	11	3	15 5	Y	11	12	1	281

LUCKY LEON (EY-8)				55488 072	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081					
JOHNSON				WELL #:	2	RRCID -> 250665	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH	8101 PERF. 8684 - 8690
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LUCKY LEON (EY-17)										55488 081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081					
KIAMU-JOHNSON (1-S)										WELL #:	1 L	RRCID -> 201847	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 10088	PERF. 7523 - 7530
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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)										55603 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON		
OLIPDP II, LLC										100467					
LINDSEY										WELL #:	1	RRCID -> 162163	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 8437	PERF. 8198 - 8214
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LURA MIRE (YEGUA)										55801 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
TC OIL AND GAS, LLC										840303					
BLOXSOM, A.										WELL #:	1	RRCID -> 212564	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11873	PERF. 11616 - 11684
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		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
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 686

LYONS (GEORGETOWN) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				//CONT.//	56020 500 923444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BURLESON						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-			9	1	446	2	N	12					194
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-			13	9	418	2	N	4					198
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-			8	1	690	2	N	19					217
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-			21	9	364	2	N	-0-					217
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-			12	1	196	2	N	7					224
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-			6	1			N						224
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	142219	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL	DEPTH	11888	PERF.	9273	-	11888		
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-			10	1	528	2	N	20					207
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-			22	9	1055	2	N	16	186	1			37
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-			19	1	1007	2	N	21					58
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-			18	9	922	2	N	87	3	8			142
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-			19	1	689	2	N	1	1	8			142
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			23	9			N	NO RPT					142
PORTER, L. GAS UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL	DEPTH	12264	PERF.	9155	-	12264		
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-			16	1	797	2	N	135					203
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-			149	9	749	2	N	80	190	1			93
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-			14	1	783	2	N	129					222
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-			88	9	755	2	N	113					335
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-			15	1	575	2	N	41	188	1			188
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			142	9			N	NO RPT					188
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT					WELL #:	1 H	RRCID ->	144267	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL	DEPTH	13930	PERF.	9282	-	13930		
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-			5	1	250	2	N	12					246
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-			13	9	237	2	N	16					262
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-			4	1	246	2	N	-0-					262
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-			18	9	137	2	N	5					267
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-			5	1	355	2	N	18					285
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			6	9			N	NO RPT					285

LYONS (GEORGETOWN)				//CONT.//		56020 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		923444											
KNOLLE GEORGETOWN G.U.				WELL #:		1H		RRCID -> 145090		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13058		PERF. 9558 - 13092			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-			7 23	1 9	336	2	N	21			444
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-			10 14	1 1	530	2	N	-0-			444
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-			21 18	9 1	719	2	N	19			463
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-			24 10	9 1	549	2	N	22			485
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-			17 10	9 1	335	2	N	15			500
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-							N	NO RPT			500

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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)						56474 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER			
JTL OPERATING CO., INC						448052											
DEER CREEK				WELL #:		1		RRCID -> 148228		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3755 - 3758			
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-			1310	2			N	-0-			-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-			898	2			N	-0-			-0-
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-

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			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3705							N	NO RPT			53
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3705							N	NO RPT			53
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
PLUGGED AND ABANDONED						05/05/2023											

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)				56590 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
OSBORNE, G. J.				WELL #: 4	RRCID -> 147415	COMPL. DATE 07/19/1998	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 5212 - 5230				
M 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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
MADISONVILLE (DEXTER NORTH)				56590 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444								
MATHIS, J. W.				WELL #: 1 T	RRCID -> 036615	COMPL. DATE 04/26/1965	TOTAL DEPTH 9441	PERF. N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	
CANNON, W. E.				WELL #: 1 T	RRCID -> 037668	COMPL. DATE 09/10/1965	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9173 - 9215				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
STONE, HENRIETTA				WELL #: 2	RRCID -> 085577	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 9998	PERF. 9024 - 9056				
03	3441 X	2900	-0-	-541	-0-	207 1 43 9	2650 2	Y 39			40	
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	248 1 10 9	3299 2	Y 9			49	
05	2821 X	2287	-0-	-534	-0-	158 1 31 9	2098 2	Y 28	77 1		-0-	
06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	67 1	896 2	Y -0-			-0-	
07	2914 X	401	-0-	-2513	-0-	28 1	373 2	Y -0-			-0-	
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y NO RPT			-0-	
MADISONVILLE (GLEN ROSE)				56590 565	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MADISON			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653								
DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 280173	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177 - 10848				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			631	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			631	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			631	

MADISONVILLE (RODESSA)			56590 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC			681359							
MAGNESS, RUBY			WELL #: 1	RRCID -> 185832	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11704 - 11898			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MITCHELL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 225940	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 12312	PERF.11638 - 12050			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WILSON			WELL #: 1	RRCID -> 227031	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11800 - 11930			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.			697134							
FANNIN, ANGELA FARRIS			WELL #: 1	RRCID -> 206524	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 12102	PERF.11798 - 11962			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
FAULCONER ENERGY, LLC			263648							
BYARS, HELEN			WELL #: 1	RRCID -> 007097	COMPL. DATE 04/26/1957	TOTAL DEPTH 9313	PERF. 8393 - 8404			
03	1395 N	1068	-0-	-327	-0-	1046 2	22 9	N	20	99
04	1380 N	1080	-0-	-300	-0-	1062 2	18 9	N	16	115
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-	68
08	1147 N	363	-0-	-784	-0-	362 2	1 9	N	1	69

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																		
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-			1479	2	24	9	N	22		176	1		12
04	1500 N	1142	-0-	-358	-0-			1123	2	19	9	N	17					29
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
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A																		
03	899 N	254	-0-	-645	-0-			31	1	223	2	N	-0-					-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-			126	1	1010	2	N	-0-					-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-			135	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-			134	1	954	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	999	-0-	-148	-0-			135	1	864	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	975	-0-	-172	-0-			132	1	843	2	N	-0-					-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466																		
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-			140	1	1002	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	916	-0-	-104	-0-			102	1	814	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	452	-0-	-695	-0-			51	1	401	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	400	-0-	-710	-0-			49	1	351	2	N	-0-					-0-
07	961 N	363	-0-	-598	-0-			49	1	314	2	N	-0-					-0-
08	465 N	366	-0-	-99	-0-			50	1	316	2	N	-0-					-0-
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530																		
03	806 N	159	-0-	-647	-0-			19	1	140	2	N	-0-					157
04	780 N	498	-0-	-282	-0-			55	1	443	2	N	-0-					157
05	744 N	130	-0-	-614	-0-			15	1	115	2	N	-0-					157
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					157
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-					157
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					157
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614																		
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-			18	1	127	2	N	-0-					164
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-			4	1	34	2	N	-0-					164
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-			24	1	185	2	N	2					166
								2	9									
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-			22	1	159	2	N	-0-					166
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-			22	1	143	2	N	-0-		155	1		11
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-			28	1	178	2	N	-0-					11
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	121	1	869	2	N	-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	106	1	849	2	N	-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	130	1	1010	2	N	-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	134	1	959	2	N	-0-
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	132	1	843	2	N	-0-
08	1147 N	965	-0-	-182	-0-	131	1	834	2	N	-0-
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526											
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	118	1	848	2	N	-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	774	2	N	-0-
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	101	1	788	2	N	-0-
06	930 N	777	-0-	-153	-0-	95	1	682	2	N	-0-
07	899 N	724	-0-	-175	-0-	98	1	626	2	N	-0-
08	899 N	712	-0-	-187	-0-	96	1	616	2	N	-0-
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511											
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	180	1	1287	2	N	-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	158	1	1263	2	N	-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	181	1	1415	2	N	-0-
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	183	1	1308	2	N	-0-
07	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	190	1	1212	2	N	-0-
08	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	190	1	1210	2	N	-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456											
03	992 N	969	-0-	-23	-0-	119	1	850	2	N	-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	100	1	796	2	N	-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	107	1	835	2	N	-0-
06	930 N	690	-0-	-240	-0-	85	1	605	2	N	-0-
07	930 N	857	-0-	-73	-0-	116	1	741	2	N	-0-
08	930 N	769	-0-	-161	-0-	104	1	665	2	N	-0-
STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542											
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	129	1	921	2	Y	14
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	113	1	900	2	Y	12
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	129	1	1008	2	Y	6
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	130	1	931	2	Y	16
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	137	1	877	2	Y	6
08	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	136	1	869	2	Y	8
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574											
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	Y	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	Y	-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	Y	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	28	1	178	2	Y	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	675 1	21 9	1232 2	N	19			39
04	2160 N	1024	-0-	-1136	-0-	300 1	6 9	718 2	N	5			44
05	2232 N	434	-0-	-1798	-0-	434 2			N	-0-			44
06	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	900 1		2078 2	N	-0-			44
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	930 1		1549 2	N	21			65
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	23 9							
						930 1	63 9	1357 2	N	57			122

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383													
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-			108
04	360 N	24	-0-	-336	-0-	24 2			N	-0-			108
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

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478													
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55 1		396 2	N	-0-			61
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	55 1		437 2	N	-0-			61
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

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528													
03	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1143 2		6 9	N	5			80
04	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1067 2		4 9	N	4			84
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

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355													
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1231 2		10 9	N	9			53
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1120 2		10 9	N	9			62
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

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531													
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	109 1		779 2	N	8			129
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	92 1		739 2	N	1			130
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							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)					//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: MADISON				
FAULCONER ENERGY, LLC					//CONT.//	263648													
BIG INCH					WELL #:	1	RRCID -> 161295			COMPL. DATE 07/23/1977					TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	682	N	632	-0-	-50	-0-			77	1	555	2	N	-0-					164
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-			80	1	643	2	N	-0-					164
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									
NZ OPERATING COMPANY INC.					616986														
WIESE GAS UNIT					WELL #:	1 C	RRCID -> 093869			COMPL. DATE 06/05/1981					TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490				
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-			992	3	2	9	N	2					62
04	960	N	897	-0-	-63	-0-			895	3	2	9	N	2					64
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
PARTEN OPERATING INC.					642718														
MATHIS, J. W. UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 147388			COMPL. DATE 10/07/1993					TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245				
03	2139	N	1985	-0-	-154	-0-			21	1	1957	2	N	6					189
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-			7	9	2044	2	N	21					210
05	2170	N	1842	-0-	-328	-0-			20	1	1825	2	N	-0-	182	1			28
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-			23	9	2165	2	N	1					29
07	2170	N	2160	-0-	-10	-0-			1	9	2139	2	N	-0-					29
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-			21	1	2026	2	N	1					30
									1	9									
SAXET OPERATING CO., INC.					749525														
THOMPSON, L. P.					WELL #:	1	RRCID -> 097109			COMPL. DATE 07/31/1981					TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150				
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
SMITH PETROLEUM COMPANY					794695														
DORMAN, L. S. ET AL UNIT					WELL #:		RRCID -> 109704			COMPL. DATE 01/08/1983					TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					66
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					66
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
PLUGGED AND ABANDONED					06/23/2022														

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
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														
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									
03	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1697	3	22	9	N	20		184
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-	169 1	15
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
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A														
03	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1460	3	10	9	N	9		115
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1411	3	72	9	N	65	56 1	124
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
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305														
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2274	3	14	9	N	13		85
04	1560	N	1233	-0-	-327	-0-	1218	3	15	9	N	14		99
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
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314														
03	868	N	224	-0-	-644	-0-	215	3	9	9	N	8		72
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	3	7	9	N	6		78
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
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A														
03	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	2	Y	-0-		-0-
04	1350	X	866	-0-	-484	-0-	60	1	806	2	Y	-0-		-0-
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	3252	-0-	152	152	226	1	3000	2	Y	24		-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-	26	9			Y	NO RPT		-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A														
03	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	176	1	2257	2	Y	32		65
04	2730	X	2729	-0-	-1	-0-	191	1	2535	2	Y	3		68
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	208	1	2768	2	Y	24	72 1	-0-
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	182	1	2420	2	Y	2		-0-
07	2480	X	2224	-0-	-256	-0-	156	1	2068	2	Y	-0-		-0-
08	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														
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	N	5		301
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-		301
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-		301
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-		301
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-		301
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT		301
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295														
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-		215
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-		215
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-		215
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-	162 1	54
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-		54
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					Y	NO RPT		54
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386														
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2	43	9	N	39		185
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1132	2	N	16	171 1	30
							18	9						
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	N	20		50
							22	9						
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1015	2	N	24		74
							26	9						
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1059	2	N	38		112
							42	9						
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-					N	NO RPT		112
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436														
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1232	2	N	9		35
							10	9						
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	N	35		70
							39	9						
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	923	2	N	27		97
							30	9						
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	N	36		133
							40	9						
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	N	41		174
							45	9						
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					N	NO RPT		174
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474														
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2	19	9	N	17		61
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	804	2	N	27		88
							30	9						
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	16		104
							18	9						
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	N	15		119
							17	9						
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	13		132
							14	9						
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					N	NO RPT		132

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			35
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			35
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300															
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1237	2	N	-0-			117
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1171	2	N	-0-			117
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	18			135
							20	9							
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-			135
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	420	2	N	-0-			135
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			135
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534															
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	Y	5			60
							6	9							
04	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	1			61
							1	9							
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	1	8 1		-0-
							1	9							
06	240 X	157	-0-	-83	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-			-0-
07	341 X	217	-0-	-124	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-			-0-
08	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376															
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1527	2	N	-0-			41
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1510	2	N	2			43
							2	9							
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1423	2	N	38			81
							42	9							
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	N	14			95
							15	9							
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	980	2	N	-0-			95
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-					N	NO RPT			95
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404															
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2042	2	N	-0-			22
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1085	2	N	-0-			22
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1822	2	N	42			64
							46	9							
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1469	2	N	13			77
							14	9							
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	918	2	N	12			89
							13	9							
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	-0-					N	NO RPT			89

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
ZULCH, SALLY WELL #:										RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			149
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			149
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2023															

JOHNSTON, JAMES J.				WELL #:	1	RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992				TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176					
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	37	1	1293	2	N	20				81
						22	9								
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	16				97
						18	9								
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	37	1	1196	2	N	41				138
						45	9								
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1132	2	N	46				184
						51	9								
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	39	1	1271	2	N	33	174	1		43
						36	9								
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				43

ADAIR, VELA				WELL #:	2	RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294					
03	495 N	192	-0-	-303	-0-	14	1	178	2	Y	-0-				35
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-				35
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-				-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-				-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-				-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				-0-

BOOZER, NELLIE				WELL #:	3	RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993				TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463					
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	Y	7				153
						8	9								
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	88	1	1173	2	Y	4				157
						4	9								
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT				160

CANNON, W. E.				WELL #:	2	RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456					
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	70	1	900	2	Y	17				27
						19	9								
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	71	1	947	2	Y	3				30
						3	9								
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	529	2	Y	6	26	1		-0-
						7	9								
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-				-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-				-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-		152
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-		152
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		152
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187														
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	63	1	2182	2	N	-0-		33
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	66	1	2135	2	N	-0-		33
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		33
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	66	1	850	2	N	-0-		131
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	73	1	975	2	N	21		152
							23	9						
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		179
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400														
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-		99
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	N	-0-		99
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		99
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	N	-0-		167
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-		167
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		167
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-		16
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-		16
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		4

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444								
VICK, M. Y.		WELL #:		9	RRCID -> 178692		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH		9590	PERF. 8470 - 8480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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.	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
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	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-

STONE, HENRIETTA		WELL #:		4	RRCID -> 223028		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH		9190	PERF. 8322 - 8328
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156
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	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		156

BROWN, MILDRED		WELL #:		2	RRCID -> 227053		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH		9300	PERF. 8380 - 8387
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	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
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	83	1	1067 2	N	31		177
						34	9					
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	93	1	1240 2	N	23		200
						25	9					
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	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT		245

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.// 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118														
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 923444														
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758														
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24 1	355 2	N	77					250
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	85 9	272 2	N	2					252
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33 1	246 2	N	3	189 1				66
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	2 9	308 2	N	2					68
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	3 9	325 2	N	-0-					68
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	38 1		N	NO RPT					68
VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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			
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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
08	14B2 EXT	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
08	14B2 EXT	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
08	14B2 EXT	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							298					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10							308					
*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					
BLACKSTONE MINERALS														WELL #:	4	RRCID -> 283786	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11719 - 11760				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
04	0 W	-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-					
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.														886258			CNTY: TYLER							
SMITH														WELL #:	1	RRCID -> 285559	COMPL. DATE 08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455	PERF.14875 - 15254				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
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-					

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
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-			
DUFFY, G. A.														WELL #: 2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
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-			
DUFFY, G.A.														WELL #: 8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5500 - 5504	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
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-			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														549836									
HALAMICEK, J. M.														WELL #: 3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542		PERF. N/A	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-			
HALAMICEK, J. M.														WELL #: 6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5463 - 5480	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
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-			
ORX RESOURCES, L.L.C.														627136									
DEBRUHL, H. E.														WELL #: 3		RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2154 - 2164	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-			
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-			

MAGNET WITHERS ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.										//CONT.// //CONT.// WELL #: 138		56688 001 627136 RRCID -> 255244		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-3894							Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-3894							Y	-0-					-0-		
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-		
REMORA MANAGEMENT, LLC BROUSSARD, J. E.					701560 WELL #: 55		RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5495 - 5515								
03	0 K	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-		
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-		
MAGNET WITHERS (F- 2) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE					56688 018 701560 WELL #: B168		ASSOCIATED		ONE WELL		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5566 - 5568		CNTY: WHARTON						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
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-		
MAGNET WITHERS (F-5) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE					56688 054 701560 WELL #: C247		ASSOCIATED		ONE WELL		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5780 - 5793		CNTY: WHARTON						
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	8433							N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	8433							N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	8433							N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	8433							N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	180	-0-		180	8613	177	1	3	2	N		N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	178	-0-		178	8791	176	1	2	2	N		N	-0-					-0-		
04	T. A.	179	-0-		179	8970	178	1	1	2	N		N	-0-					-0-		
05	589	182	-0-		-407	8563	180	1	2	2	N		N	-0-					-0-		
06	930	179	-0-		-751	7812	177	1	2	2	N		N	-0-					-0-		
07	3100 N	170	-0-		-2930	4882	169	1	1	2	N		N	-0-					-0-		
08	3100 N	172	-0-		-2928	1954	170	1	2	2	N		N	-0-					-0-		
MAGNET WITHERS (F- 7) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE					56688 081 701560 WELL #: B159		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5906 - 5912		CNTY: WHARTON						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

MAGNET WITHERS (F- 7)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATE														
				//CONT.//	56688 081	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
				//CONT.//	701560									
				WELL #: C260		RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 5860 - 5864		
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
03	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1485	1	14	2	N	-0-			-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	1	10	2	N	-0-			-0-
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-
MAGNET WITHERS (F- 8)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATE														
					56688 108	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON		
					701560									
				WELL #: C254		RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5895 - 5897		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT			-0-
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-
MAGNET WITHERS (F- 9)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATE														
					56688 126	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
					701560									
				WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 5986 - 5988		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-10)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATES C														
					56688 144	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
					701560									
				WELL #: 237		RRCID -> 295461		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6100 - 6103		
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	893	1	8	2	N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	892	1	6	2	N	-0-			-0-
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-
MAGNET WITHERS (F-11)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATES B														
					56688 180	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
					701560									
				WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	DLQ	G-10	889	-0-	889	889	881	1	8	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	892	-0-	892	1781	886	1	6	2	Y	-0-		-0-
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-
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														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26675					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26675					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26675					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	26675					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	26675					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	39 1	314 9	Y	285 311 1	37
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35 1	330 9	Y	300 307 1	30
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
COCKBURN, H.C.				WELL #: 152	RRCID -> 273703	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 5865	-	5868
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-
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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
COCKBURN, H. C.				WELL #: 33	RRCID -> 225172	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 5534	PERF. 5114	-	5167
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136														
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (M-6) 56688 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
BROUSSARD, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 271288 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MAGNET WITHERS (M-7) 56688 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
PIERCE ESTATES WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. DEBRUHL, H. E.						627136 WELL #: 2	RRCID -> 135591	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 4578 - 4588							
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
COCKBURN, H. C.						WELL #: 102	RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 5420 - 5433							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REMORE MANAGEMENT, LLC 701560														
PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765														
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680														
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443														
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386														
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398														
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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-			
PIERCE ESTATES												WELL #: C227		RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5378 - 5414			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1540							N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1540							N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1540							N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1540							N	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1540							N	NO RPT					-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
COCKBURN, H. C.												WELL #: 108		RRCID -> 242370		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5450 - 5478			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
COCKBURN, H. C.												WELL #: 121		RRCID -> 242378		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5408 - 5420			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
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			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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-			

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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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														
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	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
03	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0-	B	466352						N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0-	B	466352						N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0-	B	466352						N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0-	B	466352						N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0-	B	466352						N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0-	B	466352						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352															
BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:		1 T	RRCID -> 188369	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3881	-	3887							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942															
03	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0-	B	109942						N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0-	B	109942						N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0-	B	109942						N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0-	B	109942						N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0-	B	109942						N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0-	B	109942						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942															
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723															
PRASIFKA				WELL #:		1	RRCID -> 278618	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3888	-	3904							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393															
COCKBURN				WELL #:		3	RRCID -> 180260	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3932	-	3946							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-															
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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON									
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136									
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918									
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	875	1	8 2	N
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	877	1	6 2	N
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	876	1	11 2	N
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	882	1	8 2	N
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	860	1	5 2	N
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	852	1	11 2	N

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)				//CONT.//	56688 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	701560										
PIERCE ESTATES				WELL #:	C171	RRCID -> 263339		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 3984 - 3992			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)					56688 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
ORX RESOURCES, L.L.C.					627136										
J H FRANZ				WELL #:	4	RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 4136 - 4144			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560										
PIERCE ESTATES				WELL #:	C139	RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 4148 - 4154			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	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-	
PIERCE ESTATES				WELL #:	B158	RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4134 - 4142			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)					56688 819	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748										
DUFFY, G. A.				WELL #:	15 C	RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4279 - 4289			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836										
COCKBURN, H. C., -A-				WELL #:	4	RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 4221 - 4231			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHARTON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																			
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F										RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 4162	-	4170			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

ORX RESOURCES, L.L.C.										627136									
COCKBURN, H. C.										WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994	TOTAL DEPTH 6303	PERF. 4117	-	4124	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

REMORA MANAGEMENT, LLC										701560									
PIERCE ESTATES										WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 5712	PERF. 4230	-	4236	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

LEHMBERG-COFFEY										WELL #: 3		RRCID -> 284990		COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4144	-	4146	
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-		1190	1	11	2	N	-0-					-0-	
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-		1193	1	8	2	N	-0-					-0-	
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-		1190	1	15	2	N	-0-					-0-	
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-		1190	1	11	2	N	-0-					-0-	
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-		1186	1	7	2	N	-0-					-0-	
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-		1175	1	16	2	N	-0-					-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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									

ORX RESOURCES, L.L.C.										627136									
COCKBURN, HC										WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4372	-	4378	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-									

MAGNET WITHERS (MIO 4400)			//CONT.//		56688 828	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON					
ORX RESOURCES, L.L.C.			//CONT.//		627136										
COCKBURN, H. C.			WELL #:		147	RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4410 - 4414			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560										
PIERCE ESTATES					WELL #: B160	RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323		PERF. 4346 - 4362			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	290	-0-	-0-	290	B	290	285	1	5	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 290															
03	14B2 EXT	293	-0-	-0-	293	B	583	290	1	3	2	N	-0-		-0-
04	T. A.	291	-0-	-0-	291	B	874	289	1	2	2	N	-0-		-0-
05	0	297	-0-	-0-	297	B	1171	293	1	4	2	N	-0-		-0-
06	0	302	-0-	-0-	302	B	1473	299	1	3	2	N	-0-		-0-
07	1785 N	312	-0-	-0-	-1473	B	-0-	310	1	2	2	N	-0-		-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	B	-0-	307	1	4	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
MAGNET WITHERS (SM- 23)					56688 864	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
ORX RESOURCES, L.L.C.					627136										
COCKBURN, H. C.					WELL #: 147	RRCID -> 282352		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 1740 - 1747			
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-
MAGNET WITHERS (5400)					56688 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748										
DUFFY, G. A.					WELL #: 3	RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5403 - 5407			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-
DUFFY, G. A.					WELL #: 14	RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 5391 - 5395			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAGNET WITHERS (5400)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WHARTON																																							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										//CONT.// 56688 900																																																											
DUFFY, G. A.										//CONT.// 216748																																																											
										WELL #: 23										RRCID -> 125598										COMPL. DATE 10/28/1987										TOTAL DEPTH 6029										PERF. 5384 - 5387																			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																		
MAGNET WITHERS, E. (MIOCENE 3670)										56689 650										NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: WHARTON																													
CHAROLAIS ENERGY, LLC										102927																																																											
COCKBURN, H. C.										WELL #: 129										RRCID -> 117017										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 7543										PERF. 2085 - 2700									
03	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																		
04	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																		
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-																																																		
COCKBURN OIL CORP. UNIT					WELL #: 2					RRCID -> 170592					COMPL. DATE 07/04/1998					TOTAL DEPTH 6150					PERF. 3818 - 3826																																												
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																		
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																		
08	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																			
03	14B2	EXT	1456	-0-	1456	8357	1084	2	372	9	N	338	190	1	160																																																						
04	10268	X	1911	-0-	-8357	-0-	1531	2	380	9	N	345	162	1	344																																																						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	243	189	1	399																																																						
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	0	N	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		223																																																						
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799																																																											
FISH CAMP										WELL #: 1H										RRCID -> 296144										COMPL. DATE 01/13/2023										TOTAL DEPTH 12905										PERF.13209 - 18021																			
03	14012	X	12187	-0-	-1825	-0-	10727	2	1460	9	N	1327	1235	1	419																																																						
04	14130	X	13214	-0-	-916	-0-	11270	2	1944	9	N	1767	1771	1	415																																																						
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																																																						

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
S. STEINHAGEN WELL #: 1H RRCID -> 297150 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14263 - 21305														
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
03	71951 X	45659	-0-	-26292	-0-	1750 1	42731 2	N	1071	1054 1				531
04	69630 X	40533	-0-	-29097	-0-	1178 9	37287 2	N	1029	1219 1				341
05	62837 X	45861	-0-	-16976	-0-	2114 1	42669 2	N	1010	875 1				476
06	51510 X	39245	-0-	-12265	-0-	1132 9	36867 2	N	828	1082 1				222
07	53227 X	42134	-0-	-11093	-0-	2081 1	39194 2	N	960	770 1				412
08	45663 X	38605	-0-	-7058	-0-	1111 9	36074 2	N	819	874 1				357
						1467 1								
						911 9								
						1884 1								
						1056 9								
						1630 1								
						901 9								
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
BSCM A-937 WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391														
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	260 2	75 9	N	68					181
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1552 2	285 9	N	259	182 1				258
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					351
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308														
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306														
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1354 3	53 9	N	48					172
04	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1146 3	31 9	N	28					200
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
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
03	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	11038 3	70 9	N	64	158 1				55
04	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10741 3	54 9	N	49					104
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
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1851 3	94 9	N	85					179
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307 3	18 9	N	16					195
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			80
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			80
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
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3241	3	179	9	N	163	163	1	481
04	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-			481
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
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
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
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
03	2852 X	1830	-0-	-1022	-0-	1812	3	18	9	N	16			190
04	2760 X	2509	-0-	-251	-0-	2485	3	24	9	N	22			212
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	180	1	65
07	3503 X	2847	-0-	-656	-0-	2826	3	21	9	N	19			84
*08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3866	3	20	9	N	18			102
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068														
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			30
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			30
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1510	3	33	9	N	30			140
04	1740 N	1181	-0-	-559	-0-	1126	3	55	9	N	50			190
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
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638														
03	7843 X	455	-0-	-7388	-0-	409	3	46	9	N	42	174	1	40
04	7590 X	7058	-0-	-532	-0-	6992	3	66	9	N	60			100
05	7006 X	1036	-0-	-5970	-0-	1026	3	10	9	N	9			109
06	6780 X	4909	-0-	-1871	-0-	4867	3	42	9	N	38			147
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-			147
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-			147
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332														
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3034	3	131	9	N	119	84	1	220
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2724	3	242	9	N	220	360	1	80
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2646	3	300	9	N	273	179	1	174
06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2589	3	187	9	N	170	179	1	165
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2680	3	293	9	N	266	175	1	256
08	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2448	3	301	9	N	274	361	1	169
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276														
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-			254
04	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1546	3	190	9	N	173	173	1	254
05	2294 N	1232	-0-	-1062	-0-	1232	3			N	-0-			254
06	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589	3			N	-0-			254
07	1798 N	976	-0-	-822	-0-	976	3			N	-0-			254
*08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1344	3	193	9	N	175	175	1	254
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837														
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2831	3	149	9	N	135			354
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3210	3	46	9	N	42	184	1	212
05	2666 X	754	-0-	-1912	-0-	743	3	11	9	N	10			222
06	2580 X	2221	-0-	-359	-0-	2158	3	63	9	N	57			279
07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2596	3	91	9	N	83	173	1	189
*08	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	4964	3	151	9	N	137			326

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
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
03	4588 X	4368	-0-	-220	-0-	3869 3	499 9	N	454		454	353 1		185
04	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4214 3	300 9	N	273		273	328 1		130
05	4588 X	2525	-0-	-2063	-0-	2282 3	243 9	N	221		221	177 1		174
06	4230 X	3748	-0-	-482	-0-	3447 3	301 9	N	274		274	306 1		142
07	4650 X	4242	-0-	-408	-0-	3860 3	382 9	N	347		347	344 1		145
*08	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7085 3	713 9	N	648		648	534 1		259
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
03	5456 X	2897	-0-	-2559	-0-	2897 3		N	-0-		-0-			230
04	5280 X	4264	-0-	-1016	-0-	4264 3		N	-0-		-0-			230
05	5456 X	1744	-0-	-3712	-0-	1744 3		N	-0-		-0-			230
06	4860 X	1862	-0-	-2998	-0-	1834 3	28 9	N	25		25	168 1		87
07	5022 X	3032	-0-	-1990	-0-	2975 3	57 9	N	52		52			139
08	4402 X	2722	-0-	-1680	-0-	2686 3	36 9	N	33		33			172
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
03	9858 X	9756	-0-	-102	-0-	9159 3	597 9	N	543		543	536 1		122
04	9540 X	9380	-0-	-160	-0-	8799 3	581 9	N	528		528	520 1		130
05	10075 X	9084	-0-	-991	-0-	8585 3	499 9	N	454		454	536 1		48
06	9450 X	8557	-0-	-893	-0-	7955 3	602 9	N	547		547	358 1		237
07	9765 X	7410	-0-	-2355	-0-	6848 3	562 9	N	511		511	541 1		207
08	9765 X	9281	-0-	-484	-0-	8717 3	564 9	N	513		513	530 1		190
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
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-
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
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-
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811														
03	4681 X	4277	-0-	-404	-0-	4190 3	87 9	N	79		79			271
04	4230 X	3913	-0-	-317	-0-	3884 3	29 9	N	26		26	185 1		112
05	4371 X	1505	-0-	-2866	-0-	1480 3	25 9	N	23		23			135
06	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4222 3	35 9	N	32		32			167
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4379 3	39 9	N	35		35			202
08	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	4169 3	25 9	N	23		23			225
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738														
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-			172
04	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10822 3	87 9	N	79		79			251
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3304 3	22 9	N	20		20	184 1		87
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1978 3	17 9	N	15		15			102
07	4805 X	1684	-0-	-3121	-0-	1670 3	14 9	N	13		13			115
08	4805 X	2902	-0-	-1903	-0-	2872 3	30 9	N	27		27			142

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184														
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
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-			184
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-			184
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
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
03	8122	X	4071	-0-	-4051	-0-	3808 3	263 9		N	239	184 1		199
04	7860	X	4682	-0-	-3178	-0-	4297 3	385 9		N	350	364 1		185
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
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946														
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
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
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113														
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3503 3	80 9		N	73	358 1		144
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3625 3	329 9		N	299	353 1		90
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
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
03	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	3488 3	274 9		N	249	175 1		254
04	4350	X	3743	-0-	-607	-0-	3484 3	259 9		N	235	354 1		135
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127														
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
03	3100 X	1343	-0-	-1757	-0-	1222 3	121 9	N	110		184 1			125
04	1860 X	642	-0-	-1218	-0-	585 3	57 9	N	52					177
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
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
03	5487 X	5005	-0-	-482	-0-	5005 3		N	-0-					404
04	5580 X	5057	-0-	-523	-0-	4852 3	205 9	N	186		186 1			404
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-					404
07	5735 X	4733	-0-	-1002	-0-	4540 3	193 9	N	175		175 1			404
08	5425 X	4240	-0-	-1185	-0-	4240 3		N	-0-					404
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356														
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-
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
03	4619 X	3088	-0-	-1531	-0-	3088 3		N	-0-					481
04	4290 X	4050	-0-	-240	-0-	4025 3	25 9	N	23		178 1			326
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5151 3	132 9	N	120					446
06	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4809 3	120 9	N	109		176 1			379
07	4185 X	3115	-0-	-1070	-0-	3050 3	65 9	N	59		176 1			262
08	5270 X	2390	-0-	-2880	-0-	2314 3	76 9	N	69					331
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					126
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					126
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					126
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					126
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					126
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					126
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564														
03	3162 X	193	-0-	-2969	-0-	169 3	24 9	N	22		179 1			95
04	3210 X	3103	-0-	-107	-0-	2884 3	219 9	N	199		177 1			117
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	13					130
06	3210 X	1876	-0-	-1334	-0-	1734 3	142 9	N	129		170 1			89
07	3193 X	308	-0-	-2885	-0-	255 3	53 9	N	48					137
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	3					140
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010															
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									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 13388 - 19853															
03	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1224	3	418	9	N	380	356	1	184
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1252	3	261	9	N	237	176	1	245
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
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 13776 - 19900															
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-			220
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	663	3	4	9	N	4	164	1	60
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
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF. 13080 - 19330															
03	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	14291	3	2283	9	N	2075	1947	1	302
04	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	8516	3	952	9	N	865	890	1	277
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
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 13309 - 19978															
03	2077	X	243	-0-	-1834	-0-	58	3	185	9	N	168	168	1	245
04	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	6674	3	848	9	N	771	856	1	160
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
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF. 13453 - 20609															
03	8618	X	3770	-0-	-4848	-0-	3101	3	669	9	N	608	538	1	220
04	8340	X	7012	-0-	-1328	-0-	6617	3	395	9	N	359	177	1	402
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
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF. 12170 - 19935															
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	904	3	340	9	N	309	346	1	222
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	845	3	367	9	N	334	180	1	376
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5332 X	2307	-0-	-3025	-0-	1570	3	737	9	N	670	539	1		619
04	5160 X	2802	-0-	-2358	-0-	2778	3	24	9	N	22	548	1		93
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
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615															
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-				240
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-				240
05	248 N	26	-0-	-222	-0-	26	3			N	-0-				240
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				240
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				240
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	35	3	17	9	N	15	180	1		75
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050															
03	1922 N	1164	-0-	-758	-0-	1118	3	46	9	N	42				456
04	1680 N	1163	-0-	-517	-0-	1023	3	140	9	N	127	353	1		230
05	1922 N	1086	-0-	-836	-0-	930	3	156	9	N	142				372
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1106	3	85	9	N	77	347	1		102
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1067	3	186	9	N	169				271
08	1085 N	728	-0-	-357	-0-	618	3	110	9	N	100				371
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606															
03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2234	3	332	9	N	302	167	1		212
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2036	3	371	9	N	337	350	1		199
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4860	3	462	9	N	420	530	1		89
06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	4806	3	617	9	N	561	353	1		297
07	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	5557	3	645	9	N	586	709	1		174
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	3883	3	554	9	N	504	349	1		329
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977															
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	998	3	504	9	N	458	538	1		204
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1143	3	252	9	N	229	182	1		251
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1417	3	259	9	N	235	179	1		307
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1549	3	226	9	N	205	175	1		337
07	1457 N	1129	-0-	-328	-0-	907	3	222	9	N	202	357	1		182
08	1674 N	1021	-0-	-653	-0-	819	3	202	9	N	184	161	1		205
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513															
03	1054 N	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-				276
04	1140 N	997	-0-	-143	-0-	892	3	105	9	N	95	169	1		202
05	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	970	3	70	9	N	64	176	1		90
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	963	3	142	9	N	129				219
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	974	3	134	9	N	122	176	1		165
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1071	3	134	9	N	122				287

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 726

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER									
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																			
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022										TOTAL	DEPTH	12955	PERF.13441	- 19161					
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
03	22351	X	16390	-0-	-0-	-5961	-0-	-0-	14410	3	1980	9	N	1800	1812	1			244
04	18120	X	15962	-0-	-0-	-2158	-0-	-0-	14057	3	1905	9	N	1732	1791	1			185
05	18600	X	16194	-0-	-0-	-2406	-0-	-0-	14299	3	1895	9	N	1723	1601	1			307
06	16890	X	14273	-0-	-0-	-2617	-0-	-0-	12609	3	1664	9	N	1513	1433	1			387
07	17453	X	15748	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-	13786	3	1962	9	N	1784	1827	1			344
08	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16234	3	1966	9	N	1787	1944	1			187
YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023										TOTAL	DEPTH	13484	PERF.13491	- 23072					
03	92969	X	78781	-0-	-0-	-14188	-0-	-0-	72763	3	6018	9	N	5471	5601	1			663
04	80760	X	75102	-0-	-0-	-5658	-0-	-0-	69546	3	5556	9	N	5051	4908	1			806
05	86459	X	74628	-0-	-0-	-11831	-0-	-0-	69199	3	5429	9	N	4935	5075	1			666
06	76290	X	72697	-0-	-0-	-3593	-0-	-0-	67539	3	5158	9	N	4689	4726	1			629
07	78833	X	72531	-0-	-0-	-6302	-0-	-0-	67437	3	5094	9	N	4631	4377	1			883
08	78771	X	69966	-0-	-0-	-8805	-0-	-0-	65026	3	4940	9	N	4491	4439	1			935
FISTFUL OF BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 298908 COMPL. DATE 10/18/2024										TOTAL	DEPTH	13346	PERF.13322	- 24456					
03	225928	X	208555	-0-	-0-	-17373	-0-	-0-	196287	3	12268	9	N	11153	11241	1			2069
04	218640	X	183062	-0-	-0-	-35578	-0-	-0-	174221	3	8841	9	N	8037	9804	1			302
05	225928	X	175187	-0-	-0-	-50741	-0-	-0-	164508	3	10679	9	N	9708	9724	1			286
06	218640	X	168659	-0-	-0-	-49981	-0-	-0-	158726	3	9933	9	N	9030	9239	1			77
07	220069	X	166837	-0-	-0-	-53232	-0-	-0-	156960	3	9877	9	N	8979	8881	1			175
08	208568	X	160071	-0-	-0-	-48497	-0-	-0-	150575	3	9496	9	N	8633	8279	1			529
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					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	300211						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	300211						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	300211						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	300211						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	300211						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	300211						N	-0-					-0-
LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019										TOTAL	DEPTH	6234	PERF. 5804	- 5814					
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
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					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MANVEL (MIOCENE) DENBURY ONSHORE, LLC BELCHER, W.T. "A"			57233 434 215343		ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA												
WELL #:			26		RRCID -> 109091	COMPL. DATE 08/21/1987	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 3234 - 3239										
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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										
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	2955	2	2169	9	N	1972	1714	1				478	
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	2586	2	1870	9	N	1700	1855	1				323	
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	2333	2	1983	9	N	1803	1738	1				388	
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	2100	4	1649	9	N	1499	1535	1				352	
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	1692	2	560	4	N	1719	1839	1				232	
							1891	9											
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	2199	2	1882	9	N	1711	1533	1				410	
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										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
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-	
MARIMBA (MIDDLE WILCOX) SHOCO PRODUCTION LLC BP AMERICA A-303			57468 500 778196		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER												
WELL #:			1		RRCID -> 249134	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 12388 - 12498										
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	460	2	153	9	N	139	184	1				203	
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	510	2	133	9	N	121	188	1				136	
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	311	2	142	9	N	129	44	1				221	
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	444	2	123	9	N	112	183	1				150	
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	542	2	129	9	N	117	22	1				245	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						245	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) ALLEGIANTE 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										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)				57578 114	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	15F	RRCID ->	147825	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 8016 -	8026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	293605	COMPL. DATE	10/01/2022	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 8022 -	8026	
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146	2		Y	-0-			-0-
04	1110 N	944	-0-	-166	-0-		944	2		Y	-0-			-0-
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-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	31 A	RRCID ->	208564	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7750 -	7782	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	18F	RRCID ->	167197	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5333 - 5414			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	24J	RRCID ->	168644	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 7848 - 7851			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	26J	RRCID ->	172794	COMPL. DATE	09/04/2020	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 2778 - 2804			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	6L	RRCID ->	177417	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	8549	PERF. 7923 - 7926			
03	4929 X	3629	-0-	-1300	-0-	3629	2				N	-0-			-0-
04	4770 X	3663	-0-	-1107	-0-	3663	2				N	-0-			-0-
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2				N	-0-			-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2				N	-0-			-0-
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2				N	-0-			-0-
08	4774 X	4354	-0-	-420	-0-	4354	2				N	-0-			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 1L	RRCID -> 197487	COMPL. DATE 10/16/2003	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 6867	- 6874
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 2F	RRCID -> 157290	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 8557	- 8628
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
OHIO SUN UNIT														
57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
013365														
WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900														
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
OHIO-SUN UNIT														
57578 976 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
013365														
WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480														
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-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
OHIO-SUN UNIT														
57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
013365														
WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7514 - 7518														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
OHIO-SUN UNIT														
57578 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
013365														
WELL #: 15A RRCID -> 205162 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCLEAN ET AL UNIT														
57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 8000 - 9947														
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			27
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			27
*12	DLQ	G-10	25	-0-	25	43	8	1	17	2	Y	-0-		27
*01	97	N	54	-0-	-43	-0-	29	1	25	2	Y	-0-		27
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	-0-		27
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-		27
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	11	1	27	2	Y	-0-		27
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

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		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)				58196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954							
STATE TRACT 199				WELL #: 1	RRCID -> 198376	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2702 - 2706		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)				58197 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954							
STATE TRACT 172				WELL #: 1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2547 - 2556		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT		-0-
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-

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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5	RRCID -> 159764	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526 - 6606	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 6342 - 6346
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 6854 - 6904
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.// 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595														
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500														
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
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														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322														
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
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														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MATTHEWS, SE (YEGUA 6900)													58320 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CIMARRON ENGINEERING, LLC													153471									
ENGLISH													WELL #: 1		RRCID -> 297809		COMPL. DATE 04/09/2024		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7122 - 7124	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
03		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-			2864	2	3	9	N					38				
04		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-			2492	2			N					38				
05		3100 N	9054	-0-	5954	5954			8946	2	108	9	N					136				
06		3000 N	11003	-0-	8003	13957			10884	2	119	9	N			174	1	70				
07		3100 N	10985	-0-	7885	21842			10858	2	127	9	N					185				
08		1550	12065	-0-	10515	32357			11940	2	125	9	N			181	1	118				
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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474		PERF. 10280 - 10290	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				125				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				125				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				125				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				125				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				125				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				125				
STEPHENSON, JOHN													WELL #: 3		RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9600 - 9604	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
STEPHENSON, J. W.													WELL #: 4		RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9309 - 9880	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-				
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	
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
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-				

MAYES, SOUTH (FRIO 19) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10				58651 640 521516	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
WELL #:				5	RRCID ->	184787	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11955 - 11970					
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
03		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-		450 1 94 9		7312 2	N		85					209
04		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-		450 1 86 9		7214 2	N		78		183 1			104
05		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-		4782 2		48 9	N		44					148
06		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-		450 1 149 9		6702 2	N		135		186 1			97
07		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-		465 1 75 9		6834 2	N		68					165
08		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N		NO RPT					165

MAYES SOUTH (FRIO 22) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES UNIT 6				58651 685 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
WELL #:				23	RRCID ->	113719	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	12610 - 12920					
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1221 2		18 9	N		16					116
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1057 2		18 9	N		16					132
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					48

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10				58651 760 521516	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
WELL #:				3	RRCID ->	038467	COMPL. DATE	01/01/1966	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	9068 - 9074					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

MCCOY (QUINN) HICKS EXPLORATION, LLC QUINN, B. E.				59107 400 102036	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY							
WELL #:				1	RRCID ->	214543	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9050 - 9064					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC VINEYARD, ROBERT S.				59416 200 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	RRCID ->	128714	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7694 - 7718					
03		651 X	245	-0-	-406	-0-		245 2			N		-0-					92
04		630 X	276	-0-	-354	-0-		276 2			N		-0-					92
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

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7658 - 7706		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		27
04		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-		27
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
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A		
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1 9	N	1		43
04		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		N	-0-		43
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
MCFARLAN (YEGUA)				59416 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
MERTA		WELL #:		1	RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 7680 - 7848		
03		713 N	357	-0-	-356	-0-	357	2		N	-0-		62
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3 9	N	3		65
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					
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)				60102 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
MILES, TIM		WELL #:		1	RRCID ->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7260 - 7274		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		116
MELLON (10500)				60357 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415									
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	070715	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10410 - 10420		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
BARKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10333 - 10350		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

MELLON (10500)		//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
LEMON, RICHARD G.				496332						
KAACK, JOHN UNIT		WELL #:			RRCID -> 138410	COMPL. DATE 06/03/1991	TOTAL DEPTH 11120	PERF. 10251 - 10299		
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
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
MENEFE (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		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014										
MENEFE (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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
RAUN, N.		WELL #:		3	RRCID -> 128757	COMPL. DATE 09/14/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7611 - 7617		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MENEFEE (YEGUA EY 9850) KALER ENERGY CORP. STOCKTON GAS UNIT														
		60476 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		450261												
		WELL #: 1		RRCID -> 297146		COMPL. DATE 05/17/2023		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9349						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	18600	42316	-0-	23716	159297	41051	2	1265	9	N	1150	1047	1	410
04	18000	23155	-0-	5155	164452	22486	2	669	9	N	608	536	1	482
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
MENEFEE (YEGUA 10050) FINLEY RESOURCES, INC. CRANEK GAS UNIT														
		60476 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		268602												
		WELL #: 1		RRCID -> 176743		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') ERMIS VACUUM SERVICE, LLC EGYPT SWD														
		60519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		253447												
		WELL #: 1		RRCID -> 212738		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
MERCHANT (CONSOLIDATED) QUAIL CREEK OIL CORPORATION MERCHANT OPERATORS FEE														
		60558 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
		684517												
		WELL #: 1		RRCID -> 138156		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424						
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	150	3	1922	9	Y	1747	1680	1	328
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	436	3	1592	9	Y	1447	1511	1	264
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
MERCY (9100, WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CENTRAL COLE & COKE														
		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
		386310												
		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892						
03	10249	7155	-0-	-3094	-0-	2273	1	4548	2	Y	304	132	1	284
						334	9							
04	10144	7037	-0-	-3107	-0-	2147	1	4615	2	Y	250	309	1	225
						275	9							
05	7492	7492	-0-	-0-	-0-	2383	1	4791	2	Y	289	149	1	365
						318	9							
06	10562	7246	-0-	-3316	-0-	2589	1	4447	2	Y	191	300	1	256
						210	9							
*07	11875	7968	-0-	-3907	-0-	3017	1	4724	2	Y	206	169	1	293
						227	9							
08	4061	7964	-0-	3903	3903	3108	1	4704	2	Y	138	164	1	267
						152	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1705 N	1323	-0-		-382		-0-	419	1	66	9	838	2	Y	60			168
04	1530 N	1459	-0-		-71		-0-	433	1	95	9	931	2	Y	86	172	1	82
05	1637 N	1637	-0-		-0-		-0-	525	1	56	9	1056	2	Y	51			133
06	1483 N	1483	-0-		-0-		-0-	526	1	54	9	903	2	Y	49			182
07	1651 N	1651	-0-		-0-		-0-	613	1	78	9	960	2	Y	71	181	1	72
08	1643 N	1589	-0-		-54		-0-	612	1	50	9	927	2	Y	45			117
CENTRAL COAL & COKE					WELL #:	7	RRCID ->	161707	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL	DEPTH	10460	PERF.10215	- 10303			
03	469 N	469	-0-		-0-		-0-	156	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	350	-0-		-40		-0-	111	1	239	2	Y	-0-					-0-
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-
FOSTER LUMBER CO					WELL #:	3	RRCID ->	163249	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10352	- 10364			
03	495 N	495	-0-		-0-		-0-	165	1	330	2	Y	-0-					12
04	330 N	322	-0-		-8		-0-	102	1	220	2	Y	-0-		12	1		-0-
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-
CAMPBELL GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	165228	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10236	- 10519			
03	19 N	19	-0-		-0-		-0-	6	1	13	2	Y	-0-					55
04	18 N	18	-0-		-0-		-0-	6	1	12	2	Y	-0-					55
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
FOSTER MINERALS "D"					WELL #:	1	RRCID ->	168291	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL	DEPTH	11818	PERF.10206	- 10472			
03	372 N	267	-0-		-105		-0-	84	1	15	9	168	2	Y	14	31	1	13
04	396 N	396	-0-		-0-		-0-	122	1	11	9	263	2	Y	10	14	1	9
05	647 N	647	-0-		-0-		-0-	211	1	13	9	423	2	Y	12	6	1	15
06	504 N	504	-0-		-0-		-0-	185	1	1	9	318	2	Y	1	13	1	3
07	652 N	652	-0-		-0-		-0-	246	1	21	9	385	2	Y	19	2	1	20
08	651 N	530	-0-		-121		-0-	206	1	12	9	312	2	Y	11	15	1	16

MERCY (10400 WILCOX)			//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
BERGER-CARNES			WELL #:		2	RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-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-

BERGER CARNES UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894		PERF.10544 - 10852				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				5

CENTRAL COAL & COKE				WELL #:		1 B	RRCID -> 290464		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10739 - 10963				
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	1	2432	2	N	41	20	1			38
							45	9									
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	1	2247	2	N	29	41	1			26
							32	9									
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	946	1	1902	2	N	38	17	1			47
							42	9									
06	3090 X	352	-0-	-2738	-0-	-0-	127	1	218	2	N	6	39	1			14
							7	9									
07	3193 X	147	-0-	-3046	-0-	-0-	57	1	90	2	N	-0-	9	1			5
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-					N	-0-					5

MUELLER EXPLORATION, INC.				WELL #:		592650 1	RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10225 - 10231				
MERCY GAS UNIT																	
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	266	9	N	242	180	1			169
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	222	9	N	202	179	1			192
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	183	9	N	166	181	1			177
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	165	9	N	150	177	1			150
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	160	9	N	145	175	1			120
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	231	9	N	210	165	1			165

MERCY (10950 WILCOX)			//CONT.//		60589 974	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
CENTRAL COAL & COKE			WELL #:		1 B	RRCID -> 143339		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10953 - 10963					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-				-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342													
STATE TRACT 367-L				WELL #: 3	RRCID -> 104063	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820 - 5856								
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
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)				61041 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342													
STATE TRACT 367-L				WELL #: 2 U	RRCID -> 086825	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6084 - 6103								
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)				61041 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342													
STATE TRACT 367-L				WELL #: 2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6775 - 6790								
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
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-
MIDFIELDS, S W (9150)				61054 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
HICKS EXPLORATION, LLC				102036													
WADSWORTH, A. H.				WELL #: 1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9096 - 9149								
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILBUR, EAST (3110)				61350 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BURLESON								
BETRO, INC.				068324													
COFFIELD-MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 138418	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH	6221	PERF. 3694 - 3710								
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 11	26 2	N	10								145
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 21	33 2	N	19								164
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	1 17	42 2	N	15								179
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 12	29 2	N	11								190
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 21	44 2	N	19								209
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 11	39 2	N	10	179 1							40

MILTON, E. (WILCOX 9800)				61758 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC				660964												
EAST MILTON UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	049025	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL	DEPTH 18034	PERF. 9808	-	10000		
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				45
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
HAMILL SWD				WELL #:	2	RRCID ->	173542	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL	DEPTH 5510	PERF. 4526	-	4740		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
MILTON, N. (9800 WILCOX)				61759 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #:	4UT	RRCID ->	157044	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL	DEPTH 12369	PERF. 9642	-	9700		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-
ENERGY TRANSFER COMPANY				252017												
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	150317	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL	DEPTH 13700	PERF. 10187	-	10260		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
PETROTX OPERATING, LLC				660964												
GRAVES ESTATE (WILCOX) GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 10140	-	10180		
03	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-		393 1	8697 2	Y		78	133 1				398
04	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-		86 9	8067 2	Y		18					416
05	3100 N	8831	-0-	5731	5731		363 1	8426 2	Y		27	69 1				374
06	12935 X	7204	-0-	-5731	-0-		20 9	6958 2	Y		51					425
07	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-		375 1	9309 2	Y		54	92 1				387
08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-		30 9	8665 2	Y		73	92 1				368
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL	DEPTH 10549	PERF. 10361	-	10367		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)													CNTY: HARRIS		
PETROTX OPERATING, LLC															
DWYER															
				//CONT.//	61759 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	660964										
				WELL #:	1	RRCID -> 162912			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153			
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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	154	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	154	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	154	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	154	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	154	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	154	
MILTON, N. (13000)													CNTY: HARRIS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
SHARMAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	208171	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				WELL #:	1	RRCID -> 033420			COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47	
08	0	N	-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			
03	6510	X	6385	-0-	-125	-0-	6287	2	98	9	N	89		157	
04	6300	X	5637	-0-	-663	-0-	5539	2	98	9	N	89	41 1	205	
05	6386	X	5838	-0-	-548	-0-	5771	2	67	9	N	61	186 1	80	
06	6180	X	5441	-0-	-739	-0-	5346	2	95	9	N	86	44 1	122	
07	6386	X	5428	-0-	-958	-0-	5309	2	119	9	N	108	38 1	192	
08	6386	X	5802	-0-	-584	-0-	5741	2	61	9	N	55	177 1	70	
BUSCH GAS UNIT O/A				WELL #:	2	RRCID -> 100447			COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
HAMILL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 140785			COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210			
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7774	2	79	9	N	72	169 1	75	
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7063	2	120	9	N	109	50 1	134	
05	7843	X	7835	-0-	-8	-0-	7777	2	58	9	N	53		187	
06	7590	X	7384	-0-	-206	-0-	7231	2	153	9	N	139	214 1	112	
07	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	7388	2	128	9	N	116	51 1	177	
08	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8240	2	59	9	N	54	176 1	55	
HAMILL ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 155954			COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132			
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5296	2	40	9	N	36		63	
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5060	2	76	9	N	69	35 1	97	
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5095	2	36	9	N	33		130	
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4713	2	53	9	N	48	38 1	140	
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5643	2	47	9	N	43	36 1	147	
08	4867	X	4750	-0-	-117	-0-	4736	2	14	9	N	13		160	

MILTON, N. (13000)			//CONT.//			61759 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.//			208171													
BUSCH GAS UNIT 0/A			WELL #:			4LT			RRCID -> 157019			COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	2089	-0-		2089	2089		2075	2	14	9	Y	13						90
04	T. A.	1461	-0-		1461	3550		1442	2	19	9	Y	17		12	1			95
05	T. A.	1791	-0-		1791	5341		1778	2	13	9	Y	12						107
06	7289 X	1948	-0-		-5341	-0-		1889	2	59	9	Y	54		14	1			147
07	1754 X	1754	-0-		-0-	-0-		1737	2	17	9	Y	15		12	1			150
08	2049 N	2049	-0-		-0-	-0-		2041	2	8	9	Y	7						157
SWEENEY GU #2					WELL #:			1			RRCID -> 179756			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104		
03	63 N	63	-0-		-0-	-0-		63	2			N	-0-						169
04	109 N	109	-0-		-0-	-0-		108	2	1	9	N	1		1	1			169
05	124 N	92	-0-		-32	-0-		92	2			N	-0-						169
06	69 N	69	-0-		-0-	-0-		68	2	1	9	N	1		1	1			169
07	124 N	97	-0-		-27	-0-		96	2	1	9	N	1		1	1			169
08	93 N	82	-0-		-11	-0-		82	2			N	-0-						169
SWEENEY GAS UNIT #1					WELL #:			2			RRCID -> 186889			COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100		
03	3329 X	3329	-0-		-0-	-0-		3310	2	19	9	N	17						147
04	3270 X	3224	-0-		-46	-0-		3194	2	30	9	N	27		22	1			152
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
ENERGY TRANSFER COMPANY					252017														
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1					WELL #:			1			RRCID -> 041633			COMPL. DATE 12/27/1966			TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PETROTX OPERATING, LLC					660964														
HAMILL GAS UNIT #1					WELL #:			1			RRCID -> 039890			COMPL. DATE 07/23/1966			TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A		
03	651 N	250	-0-		-401	-0-		207	1	35	2	Y	7		23	1			247
								8	9										
04	360 N	272	-0-		-88	-0-		220	1	43	2	Y	8		43	1			212
								9	9										
05	232 N	232	-0-		-0-	-0-		185	1	34	2	Y	12		23	1			201
								13	9										
06	240 N	134	-0-		-106	-0-		106	1	20	2	Y	7						208
								8	9										
07	279 N	130	-0-		-149	-0-		105	1	19	2	Y	5						213
								6	9										
08	217 N	194	-0-		-23	-0-		165	1	19	2	Y	9						222
								10	9										

MILTON, N. (13000) PETROTX OPERATING, LLC HAMILL G. U. #3														
//CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS //CONT.// 660964 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	451 1	77 2	Y		28	34 1			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31 9	82 2	Y		82	82 1			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	422 1	81 2	Y		29	29 1			-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	90 9	82 2	Y		18				18
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	433 1	79 2	Y		13				31
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	32 9	79 2	Y		17				48
						435 1								
						20 9								
						444 1								
						14 9								
						423 1								
						19 9								
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234														
03	2651 N	2169	-0-	-482	-0-	1799 1	306 2	Y		58	65 1			181
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	64 9	270 2	Y		89	270 1			-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1386 1	304 2	Y		99	99 1			-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	98 9	263 2	Y		33				33
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	1629 1	326 2	Y		47				80
08	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	109 9	326 2	Y		26				106
						1404 1								
						36 9								
						1826 1								
						52 9								
						1239 1								
						29 9								
GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030														
03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	286 1	6314 2	Y		56	50 1			1305
04	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	62 9	5705 2	Y		12				1317
05	5890 X	5780	-0-	-110	-0-	256 1	5514 2	Y		18	117 1			1218
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	13 9	5553 2	Y		41				1259
07	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	246 1	5746 2	Y		34	79 1			1214
08	5890 X	5451	-0-	-439	-0-	20 9	5205 2	Y		44	79 1			1179
						152 1								
						45 9								
						269 1								
						37 9								
						198 1								
						48 9								
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		23	25 1			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y		-0-				-0-
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393														
03	4402 X	4307	-0-	-95	-0-	4208 2	99 9	Y		90				654
04	4260 X	4021	-0-	-239	-0-	3985 2	36 9	Y		33	148 1			539
05	4278 X	3931	-0-	-347	-0-	3900 2	31 9	Y		28				567
06	4170 X	3927	-0-	-243	-0-	3899 2	28 9	Y		25				592
07	4309 X	3992	-0-	-317	-0-	3929 2	63 9	Y		57				649
08	4309 X	3967	-0-	-342	-0-	3943 2	24 9	Y		22				671

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						
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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-
MOORE, J. M. ET AL			WELL #: 178			RRCID -> 069676			COMPL. DATE 01/07/1977			TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MOORE, J. M.			WELL #: 189			RRCID -> 162712			COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MOORES (YEGUA 6700)			62725 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			120648															
MOORE, J. M.			WELL #: 43			RRCID -> 007423			COMPL. DATE 11/26/1935			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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-
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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MOORES (YEGUA 7400)			62725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND									
CML EXPLORATION, LLC			120648															
MOORE, J. M., ET AL			WELL #: 66		RRCID -> 007435		COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7458 - 7503							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORES (YEGUA 7600)			62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND									
CML EXPLORATION, LLC			120648															
MOORE, J. M., ET AL			WELL #: 67		RRCID -> 007437		COMPL. DATE 11/24/1949		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7606 - 7687							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-	
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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE, J.M. ETAL			WELL #: 197		RRCID -> 112697		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6490 - 6600							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORES ORCHARD*			62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND									
CML EXPLORATION, LLC			120648															
MOORE, J. M., ETAL			WELL #: 92		RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6607 - 6629							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MOORE, J. M. ETAL			WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 7015		PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOORES ORCHARD (WILCOX) CARTER-LANGHAM, INC. FREUDENSPRUNG				62739 500 138630 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 121488		ONE WELL COMPL. DATE 05/23/1986		CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9380	8100	-0-	-1280	-0-		1000 195 9	1	6905	2	N	177	177	2			27
04	7154	6877	-0-	-277	-0-		1000	1	5877	2	N	-0-					27
05	6820	5370	-0-	-1450	-0-		1000	1	4370	2	N	-0-					27
06	6600	5586	-0-	-1014	-0-		1000 188 9	1	4398	2	N	171	171	2			27
07	6820	1805	-0-	-5015	-0-		1000	1	805	2	N	-0-					27
08	6820	6204	-0-	-616	-0-		1000	1	5204	2	N	-0-					27
MOORES ORCHARD (YEGUA 2) CML EXPLORATION, LLC MOORE				62739 540 120648 WELL #: 9C		ASSOCIATED RRCID -> 102333		49B COMPL. DATE 09/20/1982		CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
MOORE				WELL #: 12T		RRCID -> 117503		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) OBLAEN RESOURCES LLC MORELAND ET AL GAS UNIT				62849 650 617546 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 282913		ONE WELL COMPL. DATE 04/07/2017		CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2024																	
MOSS BLUFF, NORTH SILVERBROOK OPERATING II LLC GALLOWAY GAS UNIT 1				63159 001 101926 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 214064		CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2006		CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					95
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111

MOSS BLUFF, NW. (10600)														
JOY RESOURCES, INC.														
MARIALLAN														
WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 9436 - 9444														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18
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
MARIALLAN														
WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 10442 - 10500														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	24
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
MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)														
MBX OPERATING LLC														
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)														
MBX OPERATING LLC														
DAVIS, SWILLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)														
MBX OPERATING LLC														
VINSON, P. E.														
WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. MOSSY GROVE GAS UNIT #1				63239 660 253162	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WALKER						
				WELL #:	1	RRCID -> 036327				COMPL. DATE 05/07/1965				TOTAL	DEPTH	14400	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	
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-			33	1	1212	3	N	2					22	
								1	4	2	9								
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			31	1	1017	3	N	3					25	
								3	9										
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	
WASH-MCADAMS				WELL #:	3HR	RRCID -> 186321				COMPL. DATE 06/20/2001				TOTAL	DEPTH	12415	PERF.	12028 - 20322	
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-			36	1	1325	3	N	21					48	
								10	4	23	9								
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-			28	1	930	3	N	11					59	
								12	9										
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										
WORSHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 189848				COMPL. DATE 05/14/2002				TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11442 - 19860	
03	2666 X	2539	-0-	-127	-0-			66	1	2468	3	N	-0-					25	
								5	4										
04	2580 X	2240	-0-	-340	-0-			65	1	2175	3	N	-0-					25	
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-			67	1	2608	3	N	-0-					25	
								5	4										
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-			71	1	2691	3	N	-0-					25	
								5	4										
07	3100 N	3362	-0-	262	262			74	1	3283	3	N	-0-					25	
								5	4										
08	3048 N	2786	-0-	-262	-0-			68	1	2713	3	N	-0-					25	
								5	4										
RIBEYE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 191426				COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11826 - 17233	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
TANQUERAY UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 193240				COMPL. DATE 12/11/2002				TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13481 - 21295	
03	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-			5	1	7613	3	N	38					289	
								259	4	42	9								
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-			6895	3	8	4	N	19					308	
								21	9										
05	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-			5	1	6591	3	N	46	178	1			176	
								257	4	51	9								
06	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-			5	1	5976	3	N	18					194	
								240	4	20	9								
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-			5	1	5150	3	N	28					222	
								232	4	31	9								
08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-			5	1	5658	3	N	15					237	
								184	4	17	9								

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC SRUBAR, DOROTHY														
63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON 263648														
WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	137	1	987	2	N	-0-		20	
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	162	1	1380	2	N	-0-		23	
						3	9							
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	199	1	1657	2	N	-0-		23	
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	163	1	1538	2	N	-0-		28	
						6	9							
07	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	169	1	1429	2	N	-0-		32	
						4	9							
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	197	1	1684	2	N	-0-		32	
ZBORIL, HENRY														
WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778														
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	42	1	304	2	N	-0-		63	
						2	9							
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	137	1	1164	2	N	-0-		69	
						7	9							
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	156	1	1300	2	N	-0-		71	
						2	9							
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	126	1	1190	2	N	-0-		74	
						3	9							
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	123	1	1041	2	N	-0-		76	
						2	9							
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	156	1	1337	2	N	-0-		76	
NAISER, J.E. ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861														
03	4247 X	3814	-0-	-433	-0-	455	1	3282	2	N	-0-		130	
						77	9							
04	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	570	1	4851	2	N	-0-	161 1	50	
						89	9							
05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	630	1	5231	2	N	-0-		129	
						87	9							
06	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	535	1	5033	2	N	-0-	165 1	34	
						77	9							
07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	539	1	4552	2	N	-0-		98	
						70	9							
08	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	658	1	5635	2	N	-0-	160 1	12	
						81	9							
NAISER, J. E. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685														
03	3565 X	2905	-0-	-660	-0-	353	1	2550	2	N	-0-		102	
						2	9							
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	385	1	3270	2	N	-0-		104	
						2	9							
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	392	1	3253	2	N	-0-		105	
						1	9							
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	374	1	3516	2	N	-0-		107	
						2	9							
07	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	358	1	3025	2	N	-0-		107	
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	448	1	3836	2	N	-0-		109	
						2	9							
NAISER, J. E. ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838														
03	6262 X	6184	-0-	-78	-0-	753	1	5431	2	N	-0-		12	
04	6060 X	5474	-0-	-586	-0-	576	1	4898	2	N	-0-		12	
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	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1891 N	719	-0-	-1172	-0-			53 32	1 9	634	2	N	29					63
04	1500 N	1042	-0-	-458	-0-			71 40	1 9	931	2	N	36					99
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-			117 32	1 9	1556	2	N	29					128
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-			106 22	1 9	1523	2	N	20					148
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-			102 89	1 9	1472	2	N	81					229
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-			130 77	1 9	1592	2	N	70	177	1			122
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 168100	COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971										
03	2945 N	1426	-0-	-1519	-0-			174 1	1252 2	N	-0-							52
04	3000 N	3613	-0-	613	613			380 1	3232 2	N	1							53
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	3755 2	N	1							54
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 215715	COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
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										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							145
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							145
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	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										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	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-

MUSTANG CREEK (3950) VAQUERO OPERATING SHIMEK SWD														64086 650 882776	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
WELL #: 1														RRCID -> 174502		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 4315		PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-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-				
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. LEVIGNE														64154 240 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WELL #: 1														RRCID -> 278319		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 12104 - 12134				
03	24118 X	23715	-0-	-403	-0-	310 298	1 9	23107	2	N	271	179	1							282				
04	25440 X	23460	-0-	-1980	-0-	300 482	1 9	22678	2	N	438	358	1							362				
05	26288 X	24091	-0-	-2197	-0-	310 92	1 9	23689	2	N	84	170	1	4	8					272				
06	23638 X	23638	-0-	-0-	-0-	300 283	1 9	23055	2	N	257	374	1	1	8					154				
07	24543 X	24543	-0-	-0-	-0-	310 303	1 9	23930	2	N	275	174	1	1	8					254				
08	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	310 287	1 9	24011	2	N	261	343	1							172				
NADA (FRI0 3640) VT VISTATEX ENERGY LLC TURNER, R. GAS UNIT														64310 400 887723	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
WELL #: 1 T														RRCID -> 220331		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3945 - 3948				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-				
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-				
NADA (FRI0 3970) EVEREST RESOURCE COMPANY BAPTIST														64310 500 252057	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
WELL #: 1														RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-								-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-								-0-				
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711					N	NO RPT								-0-				
NADA (FRI0 4100) MOAIC OIL LLC STOVALL														64310 550 589978	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
WELL #: 1														RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N	NO RPT								-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N	NO RPT								-0-				
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-				

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
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
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									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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									
03	15035	14960	-0-	-75	-0-	14899	3	61	9	N	55			143
04	32026	23288	-0-	-8738	-0-	23246	3	42	9	N	38			181
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	15035	19136	-0-	4101	-0-	19070	1	66	9	N	60			555

NANCE (TEX-MISS # 5) PONDEROSA OIL & GAS, LLC NORRIS				64423 625 670093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				2		RRCID -> 294260		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9644 - 9650						
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025																		
BUNK				WELL #:		1		RRCID -> 297798		COMPL. DATE 02/22/2024		TOTAL DEPTH 11451		PERF. 9958 - 9966				
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-	-0-					N	-0-					110
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-	-0-					N	22					132
05	4340	X	453	-0-	-3887	-0-	-0-	453	3			N	-0-					132
06	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	-0-	17237	3	193	9	N	175					367
07	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	-0-	9884	3	86	9	N	78	185	1			200
08	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	-0-	22678	3	198	9	N	180	365	1			15
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) CARR RESOURCES, INC. GLADIATOR				64616 300 135180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES						
WELL #:				1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15310 - 19586						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC PRAIRIE HILL OL				521544 1HL		RRCID -> 159081		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 18947		PERF.13935 - 18947						
03	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2495	-0-	-78	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
MIKEL OL				WELL #:		1HL		RRCID -> 159090		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 19018		PERF.14029 - 19018				
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
05	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
KENNARD				WELL #:		2HL		RRCID -> 159868		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16448				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-							-0-													
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-							-0-													
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-							-0-													
06	630	N	525	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-							-0-													
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-							-0-													
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-							-0-													
NEUMANN UNIT										WELL #: 2					RRCID -> 167550					COMPL. DATE 07/10/1997					TOTAL DEPTH 18660					PERF.14346 - 14873				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-													
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-							-0-													
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-													
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-							-0-													
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-													
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-							-0-													
EBERLE UNIT										WELL #: 2					RRCID -> 167861					COMPL. DATE 01/26/1998					TOTAL DEPTH 18350					PERF.14762 - 18350				
03	4743	X	4561	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	4560	2	1	9	N	1	1	5	1	8			-0-													
04	4590	X	2774	-0-	-1816	-0-	-0-	-0-	2773	2	1	9	N	1							-1													
05	4743	X	4259	-0-	-484	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-	1	5					-0-													
06	4410	X	2750	-0-	-1660	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-							-0-													
07	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-							-0-													
08	4557	X	3572	-0-	-985	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-							-0-													
ALLEN FARMS										WELL #: 2H					RRCID -> 178515					COMPL. DATE 05/15/2000					TOTAL DEPTH 17122					PERF.13764 - 16902				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-													
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-													
WELLMAN										WELL #: 3G					RRCID -> 185584					COMPL. DATE 09/10/2001					TOTAL DEPTH N/A					PERF.12850 - 16876				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-													
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-													
MOODY										WELL #: 2G					RRCID -> 186110					COMPL. DATE 08/15/2001					TOTAL DEPTH N/A					PERF.12156 - 16957				
03	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	1421	2	3	9	N	3	2	8					23													
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1377	2	3	9	N	3	3	8					23													
05	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-							23													
06	1380	N	775	-0-	-605	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8					23													
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	8					23													
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2	2	8					23													
STANTON										WELL #: 1G					RRCID -> 188193					COMPL. DATE 12/31/2001					TOTAL DEPTH N/A					PERF.13524 - 18020				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-													

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-					
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-					
GLOVER											WELL #:	1H	RRCID ->	192287	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL	DEPTH	16414	PERF.	13078	-	17925
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-					58					
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2				N	-0-					58					
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					
SALVAGGIO											WELL #:	1H	RRCID ->	192756	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL	DEPTH	18008	PERF.	14066	-	19135
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	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
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-					
ALLEN-DANSBY UNIT											WELL #:	1RE	RRCID ->	224957	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL	DEPTH	14753	PERF.	11880	-	16250
03	1550	N	1265	-0-	-285	-0-	465	1	793	2	N	6	4	8				103					
							7	9															
04	1500	N	895	-0-	-605	-0-	450	1	443	2	N	2					105						
							2	9															
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						

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	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
03		310 N	267	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05		279 N	242	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07		248 N	228	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08		248 N	210	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT										WELL #:	2RE	RRCID -> 234462	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL	DEPTH 16205	PERF.12060	- 17960		
03		1736 N	1260	-0-	-0-	-476	-0-	-0-	279	1	981	2	N	-0-					-0-
04		2190 N	1157	-0-	-0-	-1033	-0-	-0-	270	1	887	2	N	-0-					-0-
05		1767 N	1167	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	279	1	888	2	N	-0-					-0-
06		1230 N	958	-0-	-0-	-272	-0-	-0-	207	1	751	2	N	-0-					-0-
07		1209 N	764	-0-	-0-	-445	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08		1178 N	898	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
ALLEN, HENRY L.										WELL #:	1RE	RRCID -> 249251	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL	DEPTH 14288	PERF.10930	- 15180		
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	18	9	N	16					103
04		1140 N	903	-0-	-0-	-237	-0-	-0-	882	2	21	9	N	19					122
05		620 N	164	-0-	-0-	-456	-0-	-0-	164	2			N	-0-					122
06		720 N	235	-0-	-0-	-485	-0-	-0-	235	2			N	-0-					122
07		930 N	242	-0-	-0-	-688	-0-	-0-	242	2			N	-0-					122
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1					123
MARRS-QUINN UNIT										WELL #:	1RE	RRCID -> 250811	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL	DEPTH 15875	PERF.12137	- 15875		
03		2108 N	2063	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04		1950 N	1941	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05		2077 N	2016	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06		2010 N	1803	-0-	-0-	-207	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07		2015 N	1920	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08		2015 N	1879	-0-	-0-	-136	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
REDBUD E & P, INC.										696678									
LAMPE OL										WELL #:	1H	RRCID -> 159022	COMPL. DATE 03/16/1996	TOTAL	DEPTH 19197	PERF.14467	- 19197		
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
BLUEBELL UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 162354	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL	DEPTH 18423	PERF.14930	- 18423		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	EOM BALANCE
03	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-	-0-
04	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-	-0-
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-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
03	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1	-0-
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-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
03	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-	-0-
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-
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-	-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-	-0-
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-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES			
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC										748153						
DUTY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 194913	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14948	- 18106
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
VERDUN OIL & GAS LLC										884566						
WILKIN, MABEL										WELL #:	7HL	RRCID -> 162949	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 15931	PERF.11306	- 15931
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				81
*12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				81
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				81
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				81
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				81
*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	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
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				136
*12	31	N	6	-0-	-25	-0-					N	-0-				136
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				136
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				136
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				136
*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	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
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				155
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
*04	14B	DENY	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-				155
*05	14B	DENY	2	-0-	2	-0-	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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
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

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 764

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							
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	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
08	0 X	-0-	-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							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
NELSONVILLE (WILCOX 9,000)				64918 329		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: AUSTIN							
MAG EXPLORATION LLC				102971															
MIKESKA				WELL #: 2		RRCID -> 235116		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 8900 - 8904							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NELSONVILLE (WILCOX 10,400)				64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
MIKESKA, JERRY				WELL #: 1		RRCID -> 164970		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10596		PERF.10468 - 10484							
03	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	7193	2	N	195	192	1				67	
04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	-0-	215	9	5769	2	N	55						122	
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-	217	1	6472	2	N	198	190	1				195	
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	-0-	218	9			N	NO RPT						195	
NELSONVILLE (9100)				64918 582		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: AUSTIN							
MAG EXPLORATION LLC				102971															
SUROVIK, FRANK				WELL #: 1		RRCID -> 295393		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 11082		PERF. 9428 - 9434							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)										CAPACITY			CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC										65080 150			ASSOCIATED								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1										100467			RRCID -> 172994								
										COMPL. DATE 03/28/1999			TOTAL DEPTH 14180 PERF. 10130 - 10146								
WELL #: 1																					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
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-			
MILLER, EDNA P. GAS UNIT										WELL #: 4			RRCID -> 178290			COMPL. DATE 07/31/2000			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228		
03	14B2 EXT	-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-			
MILLER, EDNA P. GAS UNIT										WELL #: 5			RRCID -> 180175			COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
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-			
MILLER, EDNA P. GAS UNIT										WELL #: 2			RRCID -> 182091			COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
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-			
MILLER, EDNA P. GAS UNIT										WELL #: 6			RRCID -> 184770			COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198		
03	14B2 EXT	-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-			
MILLER, EDNA P. GAS UNIT										WELL #: 3			RRCID -> 187130			COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090		
03	14B2 EXT	-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-			
MILLER, EDNA P. GAS UNIT										WELL #: 8			RRCID -> 188590			COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11435 PERF. 10120 - 10703		
03	14B2 EXT	-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-			

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824										
MILLER, EDNA P.		WELL #:		2	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10094	-	10110
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								53
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								53
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								53
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								53
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								53
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								53
WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8280	-	8286
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8554	-	8570
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9198	-	9208
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9226	-	9250
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9922	-	10106
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								95
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								95
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								95
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								95
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								95
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								95
MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10190	-	10206
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	65080 150 300824 8	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK					
						RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9198	-	9284					
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
MILLER, EDNA P.				WELL #:	5	RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8590	-	9224					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
WEST, WESLEY				WELL #:	7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250	-	9257					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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
WEST, WESLEY				WELL #:	10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702	-	8751					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
WEST, WESLEY				WELL #:	9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF.12060	-	12080					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
UPLAND OPERATING, LLC STATE OF TEXAS M-100530				878942 WELL #:	1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	-	10256					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK										
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942																	
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3		RRCID -> 235877		COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						60

NEW TAITON (FRI0 3780)				65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON										
MOAIC OIL LLC				589978																	
SCHOELMAN, EVELYN				WELL #:		1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996			TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-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-

NEW TAITON (FRI0 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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-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-

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

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								
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		-0-	171	1	1754	2	N	14								85
								15	9												
04	1860 N	1696	-0-	-164	-0-		-0-	171	1	1517	2	N	7								92
								8	9												
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		-0-	165	1	1088	2	N	-0-								92
06	1860 N	1230	-0-	-630	-0-		-0-	153	1	1073	2	N	4								96
								4	9												
07	1767 N	901	-0-	-866	-0-		-0-	111	1	788	2	N	2								98
								2	9												
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		-0-	156	1	1244	2	N	1								99
								1	9												

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO									
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP					674803																		
FENNER				WELL #:		RRCID -> 259533	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9934 - 9944														
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
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							452
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							452
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
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														
03	8866 X	8567	-0-	-299	-0-	621	1	7729	3	N	197	188	1			239							
						217	9																
04	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	717	1	12700	3	N	565	540	1			264							
						622	9																
05	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	784	1	11704	3	N	525	541	1			248							
						578	9																
06	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	667	1	10027	3	N	521	354	1			415							
						573	9																
07	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	700	1	10679	3	N	430	540	1			305							
						473	9																
*08	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	660	1	9158	3	N	413	570	1			148							
						454	9																
RICHTER-LOEWE				WELL #:	2	RRCID -> 214202	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 9531 - 9704														
03	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	72	1	1051	3	N	52	179	1			134							
						57	9																
04	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	51	1	1033	3	N	52					186							
						57	9																
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	3	N	50					236							
						55	9																
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	3	N	39					275							
						43	9																
07	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	61	1	1075	3	N	30	169	1			136							
						33	9																
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	66	1	1057	3	N	34					170							
						37	9																
SCHILLER				WELL #:	6	RRCID -> 232647	COMPL. DATE 11/12/2020	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10228 - 10492														
03	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	444	1	6605	3	N	282	279	1			285							
						310	9																
04	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	481	1	5532	3	N	126	183	1			228							
						139	9																
05	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	345	1	6811	3	N	99					327							
						109	9																
06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	537	1	6494	3	N	133	176	1			284							
						146	9																
07	5642 X	5287	-0-	-355	-0-	516	1	4591	3	N	164	260	1			188							
						180	9																
*08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	678	1	4927	3	N	112	178	1			122							
						123	9																

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)														
STRAND ENERGY, L.C.														
GEORGE B.														
WELL #: 5 RRCID -> 286048 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10351 - 10358														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	85	1	1359	3	N	172	202	1	209
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	189	9	1355	3	N	130	180	1	159
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	112	1	1430	3	N	137	191	1	105
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	143	9	1352	3	N	127			232
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	73	1	1305	3	N	162	204	1	190
08	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	151	9	1074	3	N	141	179	1	152
						112	1							
						140	9							
						147	1							
						178	9							
						147	1							
						155	9							
RICHTER-LOEWE														
WELL #: 4 RRCID -> 290660 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9723 - 9737														
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	242	1	3519	3	N	63			263
04	3360 X	3171	-0-	-189	-0-	69	9	2952	3	N	66			329
05	3348 X	1751	-0-	-1597	-0-	146	1	1624	3	N	28	182	1	175
06	3720 X	3403	-0-	-317	-0-	73	9	3173	3	N	43			218
07	3844 X	3397	-0-	-447	-0-	96	1	3182	3	N	31	177	1	72
*08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	31	9	3530	3	N	110			182
						183	1							
						47	9							
						181	1							
						34	9							
						220	1							
						121	9							
NEW ULM (WILCOX 10500)														
LUCKY LAD ENERGY, LLC														
B. P. FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 259547 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-
NEWTON (4000)														
84 ENERGY LLC														
VASTAR														
WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
VASTAR														
WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467												
PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5085 - 5310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
ARCO CALL		WELL #:		1D	RRCID -> 223770		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 5050 - 5296					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID -> 229443		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 5515		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NIELS CARLSEN		65483 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479														
CHURAN		WELL #:		2	RRCID -> 184159		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5216		PERF. 5182 - 5186					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NOACK COWHERD (SEG. B)		65607 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ERNEST OPERATING COMPANY		253480														
HODGE		WELL #:		1	RRCID -> 077959		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 3394		PERF. 3374 - 3394					
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
JDA ENERGY, LLC		427482														
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3335 - 3342					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

NOACK COW HERD (3460) 65607 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
 ERNEST OPERATING COMPANY 253480
 NOACK, LEON WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
*08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) 65609 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
 ERNEST OPERATING COMPANY 253480
 PERRY WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4958 - 4973

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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N	NO RPT			10
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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

LEGER		WELL #: 1	RRCID -> 266497	COMPL. DATE 01/31/2017	TOTAL DEPTH 14082	PERF.12902 - 12922		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			86
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			86
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			86
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			86
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			86
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

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	
03	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	15228 2	876 9	N 796 904 1 313
04	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	15356 2	916 9	N 833 724 1 422
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

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		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 1851	RRCID -> 181305	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 7228 - 7360	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 4301	RRCID -> 224225	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7224 - 7230	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

NONA MILLS (F-1 YEGUA)			//CONT.//	65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//	911874						
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:	2510	RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7490 - 7494	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
NONA MILLS (-K-)				65799 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
MILLS, NONA			WELL #:	7	RRCID -> 138713	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8442 - 8456	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-
HOOKS, ESTHER ET AL			WELL #:	6	RRCID -> 140309	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8382 - 8420	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-
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	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		151
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		151
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		151
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		151
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		151
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		151
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	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
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-

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
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6366 2	131 9	Y	119	122
04	6900 X	3107	-0-	-3793	-0-	2977 2	130 9	Y	118	240
05	7130 X	4898	-0-	-2232	-0-	4784 2	114 9	Y	104	168
06	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7329 2	202 9	Y	184	164
*07	7130 X	5120	-0-	-2010	-0-	4984 2	136 9	Y	124	100
*08	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7239 2	140 9	Y	127	227
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
OAKHURST (WILCOX 9900)				66506 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO			
LAMAY CORPORATION				484025						
DOLIVE, EDWARD G.U. 1				WELL #: 1	RRCID -> 083242	COMPL. DATE 02/07/1979	TOTAL DEPTH 14787	PERF. 9916	-	10010
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
DOLIVE, MAURICE G. U. 1				WELL #: 1	RRCID -> 115744	COMPL. DATE 11/23/1989	TOTAL DEPTH 10604	PERF. 9884	-	9988
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164

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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 101		RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10137 - 10142					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 U		RRCID -> 007600		COMPL. DATE 01/23/1942		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 9990 - 10030					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 146 U		RRCID -> 007604		COMPL. DATE 01/27/1958		TOTAL DEPTH 10862		PERF. 10100 - 10145					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 147 U		RRCID -> 007605		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 10810		PERF. N/A					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9988 - 10118				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 39 U		RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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 #: 28		RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10202 - 10208							
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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 2 C		RRCID -> 069171		COMPL. DATE 11/05/1949		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A							
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 159		RRCID -> 075927		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10429		PERF.10220 - 10234							
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2996					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2996					Y	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 68		RRCID -> 079360		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 10994		PERF.10055 - 10175							
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 180 U		RRCID -> 097580		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF.10020 - 10135							
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #:		201	RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10104 - 10114	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		52	RRCID -> 111116		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10058 - 10098	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		74	RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10044 - 10064	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		158	RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534		PERF.10010 - 10030	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		45	RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052	
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	532 25	1 9	867	2	Y	23	23 1 3
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	614 7	1 4	811	2	Y	20	21 1 2
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	601 1	1 4	845	2	Y	21	19 1 4
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	616 14	1 4	775	2	Y	20	20 1 4
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	632 19	1 4	777	2	Y	17	19 1 2
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	717 3	1 4	804	2	Y	17	17 1 2

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 89		RRCID -> 131011	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10030	- 10284	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 75		RRCID -> 134202	COMPL. DATE 03/31/1990	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 9936	- 10040	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 64		RRCID -> 135789	COMPL. DATE 08/26/1990	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9900	- 10005	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	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 #:		119-U	RRCID -> 136877	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 11136	PERF. 9830	- 10036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		195	RRCID -> 136878	COMPL. DATE 07/24/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 10135	- 10145		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		48	RRCID -> 136880	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 11107	PERF. 9854	- 10030		
03	2976 X	2505	-0-	-471	-0-	935 1	1525 2	Y	41	41 1		5
						45 9						
04	2790 X	2315	-0-	-475	-0-	978 1	1291 2	Y	32	34 1		3
						11 4	35 9					
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	1013 1	1423 2	Y	35	31 1		7
						2 4	39 9					
06	2520 X	2324	-0-	-196	-0-	1004 1	1263 2	Y	31	32 1		6
						23 4	34 9					
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	1108 1	1364 2	Y	31	34 1		3
						33 4	34 9					
08	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	1206 1	1352 2	Y	30	29 1		4
						6 4	33 9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		50	RRCID -> 138192	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 9982	- 9992		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		42	RRCID -> 145064	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 10908	PERF. 10059	- 10173		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		121	RRCID -> 152176	COMPL. DATE 07/06/1994	TOTAL DEPTH 10877	PERF. 9900	- 10005		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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 #:		87	RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9807		- 9999			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		160	RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890		- 10025			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		164	RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10048		- 10054			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86	RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 9842		- 9955			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		78	RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10072		- 10180			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		90	RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9976		- 10020			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750	
								PERF. 10034 - 10102	
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
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	791 1	1290 2	Y	35
						39 9			34 1
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	728 1	961 2	Y	24
						8 4	26 9		26 1
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	654 1	918 2	Y	23
						1 4	25 9		20 1
06	2040 N	1549	-0-	-491	-0-	669 1	842 2	Y	21
						15 4	23 9		22 1
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	778 1	957 2	Y	21
						23 4	23 9		23 1
08	1395 N	2	-0-	-1393	-0-	1 1	1 2	Y	-0-
									2 1
									-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761	
								PERF. 9791 - 9890	
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	979 1	1596 2	Y	43
						47 9			42 1
04	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	701 1	926 2	Y	23
						8 4	25 9		26 1
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	387 1	544 2	Y	14
						1 4	15 9		13 1
06	2550 N	1186	-0-	-1364	-0-	512 1	644 2	Y	16
						12 4	18 9		16 1
07	1705 N	615	-0-	-1090	-0-	268 1	330 2	Y	8
						8 4	9 9		10 1
08	837 N	592	-0-	-245	-0-	275 1	308 2	Y	7
						1 4	8 9		7 1
									1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843	
								PERF. 9956 - 10094	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845	
								PERF. 9843 - 9950	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365	
								PERF. 9777 - 9865	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-
05	2015 N	12	-0-	-2003	-0-	5 1	7 2	N	-0-
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-
*07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-
*08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.// 67011 100			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 148			RRCID -> 255510			COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	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									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-								N	-0-						-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-								N	-0-						-0-
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 247			RRCID -> 282408			COMPL. DATE 02/19/2017			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9742 - 9916									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 261			RRCID -> 289521			COMPL. DATE 09/18/2021			TOTAL DEPTH 10814 PERF.10008 - 10036									
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	2	N	-0-									-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-									-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-									-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-									-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	27	1	31	2	N	1	1	1							-0-
							1	9													

OLD OCEAN (CAMPBELL)			67011 200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																		
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 65 U			RRCID -> 007615			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 86-U			RRCID -> 007617			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212								N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212								N	NO RPT						-0-
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-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. N/A	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848	
								PERF.10477 - 10490	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209	
								PERF.10340 - 10418	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.// 67011 200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 L			RRCID -> 216468			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 225			RRCID -> 244602			COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410								
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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								
03	775 N	397	-0-	-378	-0-	148 8	241 9	2	N	7	8	1							1	
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	585 6	772 4	2	N	19	18	1							2	
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	685 1	962 4	2	N	24	21	1							5	
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	299 1	376 4	2	N	9	12	1							2	
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	855 7	1053 4	2	N	23	23	1							2	
08	1457 N	67	-0-	-1390	-0-	25 31	25 1	2	N	1	3	1							-0-	
OLD OCEAN (CIB HAZ)			67011 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
TRI-C RESOURCES, LLC			868622																	
JOHNSON FOUNDATION			WELL #: 1			RRCID -> 263244			COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 10728 PERF. 8842 - 8848								
03	7068 #	6773	-0-	-295	-0-	6349	424	2	N	385	360	1							197	
04	6840 #	6788	-0-	-52	-0-	6379	409	2	N	372	365	1							204	
05	6869 R	6869	-0-	-0-	-0-	6470	399	2	N	363	360	1							207	
06	7110	7807	-0-	697	697	7425	382	2	N	347	362	1							192	
07	7347	8076	-0-	729	1426	7674	402	2	N	365	360	1							197	
08	7006 #	NO RPT	-0-	-7006	-0-				N	NO RPT									197	

OLD OCEAN (CHENAULT)				67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708			
M	ALLOW 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950				TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987				TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10135 - 10160			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985				TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467						N	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 178 U		RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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 #: 169		RRCID -> 106620		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532									
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764	-	9774					
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	164							Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	164							Y	NO RPT					-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	14798							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	14798							N	NO RPT					-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9592	-	9670					
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
OLD OCEAN (F- 2)			67011 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712	-	8722					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698	-	8702					
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	272							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	272							N	NO RPT					-0-	
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-	

OLD OCEAN (F-4)			67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 60D	RRCID -> 182410	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 11904	PERF. 6660 - 6690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
OLD OCEAN (F-6)			67011 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 145	RRCID -> 196553	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9104 - 9124	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121 - 9126	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-
OLD OCEAN (F- 7)			67011 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 171	RRCID -> 007692	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11026	PERF. 9340 - 9350	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 142	RRCID -> 133631	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11095	PERF. 9271 - 9340	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 144	RRCID -> 157798	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 11022	PERF. 9304 - 9336	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

OLD OCEAN (F- 8)				67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 092685	COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL	DEPTH 11062	PERF. 9522 - 9570							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	453 22	1 9	738	2	Y	20	21	1			2
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	540 6	1 4	712	2	Y	18	18	1			2
05	837 N	834	-0-	-3	-0-	341 1	1 4	480	2	Y	11	11	1			2
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	522 12	1 4	657	2	Y	17	16	1			3
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	549 16	1 4	676	2	Y	15	17	1			1
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	514 2	1 4	576	2	Y	14	13	1			2
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 143	RRCID -> 098097	COMPL. DATE 11/16/1981	TOTAL	DEPTH 10268	PERF. 9590 - 9680							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 31	RRCID -> 108766	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL	DEPTH 14378	PERF. 9479 - 9524							
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	326 17	1 9	531	2	Y	15	14	1			2
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	388 4	1 4	512	2	Y	12	13	1			1
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	257 10	1 9	362	2	Y	9	8	1			2
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	644 15	1 4	810	2	Y	20	18	1			4
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	523 15	1 4	644	2	Y	14	17	1			1
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	665 3	1 4	746	2	Y	17	16	1			2
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 58	RRCID -> 108921	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL	DEPTH 10890	PERF. 9429 - 9497							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 122988	COMPL. DATE 12/10/1986	TOTAL	DEPTH 11023	PERF. 9513 - 9542							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		118	RRCID -> 181870	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9432 - 9472	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT	-0-
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-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID -> 181869	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9726 - 9786	
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		29	RRCID -> 203429	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9744 - 9862	
03	644 X	236	-0-	-408	-0-	89 1 3 9	144 2	Y	3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-
06	240 N	81	-0-	-159	-0-	35 1 1 4	44 2	Y	1
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	68 2	Y	2
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	58 1 1 9	65 2	Y	1

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 204434	COMPL. DATE 08/10/2009	TOTAL DEPTH 11009	PERF. 9726 - 9815	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		132	RRCID -> 205358	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 10655	PERF. 9719 - 9800	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225					
								PERF. 9750 - 9766					
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
03	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	1314 1	2143 2	Y	58	58 1			7
						64 9							
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	1724 1	2277 2	Y	57	58 1			6
						19 4	63 9						
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	1569 1	2205 2	Y	54	49 1			11
						2 4	59 9						
06	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	1720 1	2163 2	Y	53	54 1			10
						39 4	58 9						
07	4216 X	3822	-0-	-394	-0-	1668 1	2054 2	Y	46	52 1			4
						49 4	51 9						
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	2180 1	2444 2	Y	56	52 1			8
						10 4	62 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918			
03	2945 X	2118	-0-	-827	-0-	790 1	1289 2	Y	35	33 1			4
						39 9							
04	2850 X	1690	-0-	-1160	-0-	714 1	943 2	Y	23	25 1			2
						8 4	25 9						
05	2945 X	1344	-0-	-1601	-0-	549 1	772 2	Y	20	18 1			4
						1 4	22 9						
06	2040 X	1257	-0-	-783	-0-	543 1	683 2	Y	17	18 1			3
						12 4	19 9						
07	2108 X	1294	-0-	-814	-0-	565 1	695 2	Y	15	17 1			1
						17 4	17 9						
08	2108 X	1162	-0-	-946	-0-	540 1	605 2	Y	14	13 1			2
						2 4	15 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908			
03	4681 X	3133	-0-	-1548	-0-	1169 1	1907 2	Y	52	52 1			6
						57 9							
04	4410 X	4223	-0-	-187	-0-	1784 1	2355 2	Y	59	59 1			6
						19 4	65 9						
05	4278 X	3822	-0-	-456	-0-	1564 1	2197 2	Y	54	49 1			11
						2 4	59 9						
06	3660 X	2929	-0-	-731	-0-	1265 1	1592 2	Y	39	43 1			7
						29 4	43 9						
07	4371 X	1586	-0-	-2785	-0-	692 1	852 2	Y	20	25 1			2
						20 4	22 9						
08	4371 X	2764	-0-	-1607	-0-	1284 1	1439 2	Y	32	30 1			4
						6 4	35 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981		PERF. 9755 - 9794			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9853 - 9858			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		140	RRCID -> 242495	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 10524	PERF. 9767	-	9773	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F-23)				67011 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122L	RRCID -> 119728	COMPL. DATE 10/14/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10843	-	10845	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		239	RRCID -> 287599	COMPL. DATE 06/21/2019	TOTAL DEPTH 12574	PERF.11438	-	11447	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
OLD OCEAN (F-24)				67011 801	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		246	RRCID -> 265987	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10923	-	11102	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		226	RRCID -> 269186	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11050	-	11070	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	26 1	340 2	Y	21	3 1	80
04	240 N	119	-0-	-121	-0-	23 9	104 2	Y	6	2 1	84
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	8 1	46 2	Y	1		85
06	390 N	101	-0-	-289	-0-	7 9	94 2	Y	-0-		85
07	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	3 1	2780 2	Y	36	33 1	88
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1 9	359 2	Y	4	4 1	88
						40 9					
						24 1					
						4 9					

OLD OCEAN (F-25)				67011 810	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246	RRCID -> 247092	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11168	-	11178	
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249	RRCID -> 258202	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 12116	PERF.11284	-	11338	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256	RRCID -> 258484	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.11197	-	11234	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 255	RRCID -> 258492	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11244	-	11295	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 258	RRCID -> 267117	COMPL. DATE 09/15/2011	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11537	-	11583	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

OLD OCEAN (F-26)				67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 238	RRCID -> 190880	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH 14819	PERF.11180	-	11760	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 798

OLD OCEAN (F-26) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 246			67011 815 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
						RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11210					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	3100 N	3140	-0-	40	40	1160 89 9	1891 2	Y	81	51 1						89	
04	3300 X	3260	-0-	-40	-0-	1359 15 4	1795 2	Y	83	46 1						126	
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	1356 2 4	1905 2	Y	72	42 1						156	
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	1417 32 4	1783 2	Y	79	45 1						190	
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	1476 43 4	1817 2	Y	69	222 1						37	
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	1689 8 4	1894 2	Y	75	41 1						71	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249			RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178					
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	105 6 9	171 2	Y	5	5 1						36	
04	330 N	185	-0-	-145	-0-	69 1 4	91 2	Y	22	3 1						55	
05	279 N	187	-0-	-92	-0-	75 1 7 9	105 2	Y	6	2 1						59	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	143 3 4	180 2	Y	27	4 1						82	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	136 4 4	167 2	Y	4	4 1						82	
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	158 1 4	177 2	Y	23	4 1						101	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255			RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000					
03	372 X	159	-0-	-213	-0-	11 1 9	147 2	Y	1	1 1						10	
04	360 X	171	-0-	-189	-0-	13 2 9	156 2	Y	2	2 1						10	
05	279 X	233	-0-	-46	-0-	15 1 1 9	217 2	Y	1	1 1						10	
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	20 23 9	259 2	Y	21	1 1						30	
07	186 X	151	-0-	-35	-0-	10 2 9	139 2	Y	2	2 1						30	
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	26 34 9	398 2	Y	31	1 1						60	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253			RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							73	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 2 9	85 2	Y	2	1 1						74	
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24 1 9	341 2	Y	1	1 1						74	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 7 9	93 2	Y	2							76	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 2 9	138 2	Y	2	2 1						76	
08	279 N	139	-0-	-140	-0-	8 1 9	124 2	Y	6							82	

OLD OCEAN (F-26)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 256														
RRCID -> 257089														
COMPL. DATE 06/22/2010														
TOTAL DEPTH 12155													PERF.11197 - 11525	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
03	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	336 1	4321 2	Y		184	395 1			86
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	202 9	4525 2	Y		207	66 1			227
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	367 1	4629 2	Y		155	194 1			188
06	4950 X	4280	-0-	-670	-0-	228 9	3834 2	Y		137	186 1			139
07	5301 X	3232	-0-	-2069	-0-	325 1	2857 2	Y		158	213 1			84
08	5301 X	3874	-0-	-1427	-0-	171 9	3486 2	Y		142	185 1			41
						295 1								
						151 9								
						201 1								
						174 9								
						232 1								
						156 9								
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 258														
RRCID -> 262566														
COMPL. DATE 04/19/2011														
TOTAL DEPTH 11930													PERF.11636 - 11794	
03	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	83 1	1071 2	Y		31	9 1			171
04	1500 N	1353	-0-	-147	-0-	34 9	1202 2	Y		49	195 1			25
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	97 1	1144 2	Y		16	4 1			37
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	54 9	1334 2	Y		23	3 1			57
07	1395 N	879	-0-	-516	-0-	80 1	802 2	Y		19	10 1			66
08	992 N	923	-0-	-69	-0-	18 9	852 2	Y		13	2 1			77
						103 1								
						25 9								
						56 1								
						21 9								
						57 1								
						14 9								
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 262														
RRCID -> 271445														
COMPL. DATE 09/11/2013														
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11174 - 11824	
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	37 1	481 2	N		35	4 1			170
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	39 9	486 2	N		44	7 1			207
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	39 1	502 2	N		28	183 1			52
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48 9	514 2	N		34	1 1			85
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	35 1	535 2	N		46	7 1			124
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	31 9	622 2	N		35	2 1			157
						40 1								
						37 9								
						38 1								
						51 9								
						41 1								
						39 9								
OLD OCEAN (FRIO 12700)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
BROCKMAN, J. C. ET AL														
WELL #: 2														
RRCID -> 262834														
COMPL. DATE 09/21/2012														
TOTAL DEPTH 13247													PERF.12790 - 13405	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	95 2	9 9	N		8				60
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178 2	2 9	N		2				62
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
J. C. BROCKMAN ET AL														
WELL #: 3														
RRCID -> 266023														
COMPL. DATE 03/20/2013														
TOTAL DEPTH 13418													PERF.12435 - 13830	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 12 T		RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2025 - WELL PLUGGED 03/24/25											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 208			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
						RRCID -> 007687	COMPL. DATE 03/19/1952	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10988	- 11021								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT						WELL #: 193ST	RRCID -> 031353	COMPL. DATE 07/14/2022	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672	- 10796							
03	5518 X	5304		-0-	-214		-0-	1980 1	3228 2	Y		87	84 1					10
								96 9										
04	5340 X	4621		-0-	-719		-0-	1952 1	2578 2	Y		64	68 1					6
								21 4	70 9									
05	6200 X	6200		-0-	-0-		-0-	2536 1	3563 2	Y		88	76 1					18
								4 4	97 9									
06	5130 X	1206		-0-	-3924		-0-	521 1	655 2	Y		16	31 1					3
								12 4	18 9									
07	5301 X	4268		-0-	-1033		-0-	1863 1	2293 2	Y		52	50 1					5
								55 4	57 9									
08	5394 X	4913		-0-	-481		-0-	2281 1	2558 2	Y		58	55 1					8
								10 4	64 9									
OLD OCEAN UNIT						WELL #: 76	RRCID -> 031354	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10867	PERF.10456	- 10520							
03	14B2 EXT	-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-
OLD OCEAN UNIT						WELL #: 131 L	RRCID -> 031356	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10480	- 10633							
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT						WELL #: 188 L	RRCID -> 032709	COMPL. DATE 03/15/1964	TOTAL DEPTH 10805	PERF. N/A								
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT						WELL #: 24	RRCID -> 035638	COMPL. DATE 03/24/1965	TOTAL DEPTH 11035	PERF.10851	- 10894							
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056		PERF.10414 - 10527						
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
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	95 1	155 2	4 9	Y	4	4 1					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	91 1	121 2	1 4	Y	3	3 1					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	116 1	163 2	6 9	Y	5	4 1					1
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	169 1	213 2	4 4	Y	5	5 1					1
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	103 1	126 2	3 4	Y	3	4 1					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	130 1	146 2	1 4	Y	3	3 1					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877		PERF.10660 - 10680						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801		PERF. N/A						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967		TOTAL DEPTH 10726		PERF. N/A						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025																

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791						
03	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	2081 1	3393 2	101 9	Y	92	96 1					11
04	4380 X	2168	-0-	-2212	-0-	916 1	1209 2	10 4	Y	30	38 1					3
05	4526 X	3910	-0-	-616	-0-	1599 1	2246 2	3 4	Y	56	47 1					12
06	4380 X	950	-0-	-3430	-0-	411 1	517 2	9 4	Y	12	22 1					2
07	4526 X	1505	-0-	-3021	-0-	657 1	808 2	13 9	Y	19	19 1					2
08	4526 X	1967	-0-	-2559	-0-	914 1	1024 2	19 4	Y	23	22 1					3

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186 T		RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 L		RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938		PERF. N/A							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874		PERF. N/A							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 L		RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869		PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	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							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 134 L		RRCID -> 047128		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785		PERF. N/A							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 39 L		RRCID -> 048691		COMPL. DATE 07/13/1970		TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 79ST			ASSOCIATED RRCID -> 048883		CAPACITY COMPL. DATE 11/12/2008				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	43963 X	43963	-0-	-0-	-0-	-0-		16410 795 9	1	26758	2	Y	723	718	1			84
04	45793 X	45793	-0-	-0-	-0-	-0-		19340 209 4	1	25539	2	Y	641	661	1			64
05	47439 X	47439	-0-	-0-	-0-	-0-		19403 30 4	1	27263	2	Y	675	599	1			140
06	47031 X	47031	-0-	-0-	-0-	-0-		20320 459 4	1	25564	2	Y	625	650	1			115
07	48113 X	48113	-0-	-0-	-0-	-0-		21000 617 4	1	25852	2	Y	585	646	1			54
08	53060 X	53060	-0-	-0-	-0-	-0-		24640 112 4	1	27623	2	Y	623	592	1			85

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 116 T			RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770						
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-		1922 94 9	1	3134	2	Y	85	84	1			10
04	5040 X	4256	-0-	-784	-0-	-0-		1798 19 4	1	2374	2	Y	59	63	1			6
05	5208 X	4119	-0-	-1089	-0-	-0-		1685 3 4	1	2367	2	Y	58	52	1			12
06	5040 X	4032	-0-	-1008	-0-	-0-		1742 39 4	1	2192	2	Y	54	56	1			10
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	-0-		2378 70 4	1	2928	2	Y	66	70	1			6
08	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	-0-		2630 12 4	1	2948	2	Y	67	64	1			9

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 81			RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999				TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734						
03	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	-0-		6060 294 9	1	9881	2	Y	267	265	1			31
04	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	-0-		7281 79 4	1	9614	2	Y	241	248	1			24
05	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	-0-		6755 11 4	1	9492	2	Y	235	210	1			49
06	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	-0-		7095 160 4	1	8926	2	Y	218	227	1			40
07	17825 X	16947	-0-	-878	-0-	-0-		7397 217 4	1	9106	2	Y	206	227	1			19
08	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	-0-		8504 39 4	1	9534	2	Y	215	205	1			29

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 88			RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 179L			RRCID -> 184697		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671	
								PERF.10444 - 10546	
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	209 1	341 2	Y	9
						10 9			9 1
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	231 1	304 2	Y	8
						2 4	9 9		8 1
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	217 1	305 2	Y	8
						9 9			7 1
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	258 1	324 2	Y	7
						6 4	8 9		8 1
07	558 N	426	-0-	-132	-0-	186 1	229 2	Y	5
						5 4	6 9		6 1
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	304 1	341 2	Y	8
						1 4	9 9		7 1
									1

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890	
								PERF.10478 - 10712	
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	469 1	765 2	Y	20
						22 9			20 1
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	412 1	544 2	Y	14
						4 4	15 9		15 1
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	427 1	599 2	Y	15
						1 4	17 9		13 1
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	541 1	680 2	Y	17
						12 4	19 9		17 1
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	465 1	572 2	Y	13
						14 4	14 9		15 1
08	899 N	893	-0-	-6	-0-	415 1	465 2	Y	10
						2 4	11 9		10 1
									1

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162	
								PERF.10426 - 10644	
03	17453 X	10187	-0-	-7266	-0-	3803 1	6200 2	Y	167
						184 9			163 1
04	16890 X	3437	-0-	-13453	-0-	1451 1	1916 2	Y	49
						16 4	54 9		63 1
05	16957 X	5013	-0-	-11944	-0-	2051 1	2881 2	Y	71
						3 4	78 9		61 1
06	15000 X	4109	-0-	-10891	-0-	1776 1	2234 2	Y	54
						40 4	59 9		59 1
07	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	9177 1	11297 2	Y	256
						270 4	282 9		242 1
08	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	15588 1	17475 2	Y	394
						71 4	433 9		364 1
									54

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860	
								PERF.10558 - 10782	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 808

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830	
								PERF.10385 - 10639	
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
03	9765 X	9381	-0-	-384	-0-	3502 1	5710 2	Y	154
						169 9			156 1
04	9450 X	9283	-0-	-167	-0-	3921 1	5177 2	Y	130
						42 4	143 9		135 1
05	10075 X	8513	-0-	-1562	-0-	3482 1	4893 2	Y	121
						5 4	133 9		109 1
06	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	4341 1	5461 2	Y	134
						98 4	147 9		134 1
07	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	5043 1	6209 2	Y	140
						148 4	154 9		152 1
08	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	5821 1	6526 2	Y	147
						27 4	162 9		140 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885	
								PERF.10716 - 10806	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830	
								PERF.10353 - 10650	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900	
								PERF.10460 - 10726	
03	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	5823 1	9495 2	Y	256
						282 9			244 1
04	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	7401 1	9774 2	Y	245
						80 4	270 9		251 1
05	19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	8009 1	11254 2	Y	279
						13 4	307 9		245 1
06	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	7802 1	9816 2	Y	240
						176 4	264 9		254 1
07	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	6355 1	7824 2	Y	177
						187 4	195 9		205 1
08	14043 X	13387	-0-	-656	-0-	6216 1	6969 2	Y	158
						28 4	174 9		152 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055	
								PERF.10710 - 10954	
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	2569 1	4189 2	N	113
						124 9			112 1
04	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	2890 1	3817 2	N	95
						31 4	105 9		99 1
05	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	2938 1	4128 2	N	103
						5 4	113 9		91 1
06	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	3216 1	4045 2	N	99
						73 4	109 9		102 1
07	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	3362 1	4139 2	N	94
						99 4	103 9		103 1
08	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	3904 1	4377 2	N	99
						18 4	109 9		94 1

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 10800								
								PERF.10462 - 10602								
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
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	139 8 9	1	227 2	2	N	7	6 1	1			1
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	151 2 4	1	200 6 9	2	N	5	5 1	1			1
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	163 6 9	1	230 7 9	2	N	5	5 1	1			1
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	181 4 4	1	228 7 9	2	N	6	6 1	1			1
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	203 6 4	1	250 7 9	2	N	6	6 1	1			1
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	250 1 4	1	280 7 9	2	N	6	6 1	1			1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890						
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	488 23 9	1	796 11 9	2	N	21	21 1	1			2
04	930 N	699	-0-	-231	-0-	295 3 4	1	390 11 9	2	N	10	11 1	1			1
05	1085 N	514	-0-	-571	-0-	210 9 9	1	295 2	2	N	8	7 1	1			2
06	1260 N	586	-0-	-674	-0-	253 6 4	1	319 8 9	2	N	7	8 1	1			1
07	713 N	616	-0-	-97	-0-	268 8 4	1	331 9 9	2	N	8	8 1	1			1
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	240 1 4	1	269 7 9	2	N	6	6 1	1			1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850						
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	620 31 9	1	1010 24 9	2	N	28	27 1	1			3
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	660 7 4	1	872 24 9	2	N	22	23 1	1			2
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	593 1 4	1	834 23 9	2	N	21	19 1	1			4
06	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	616 14 4	1	775 22 9	2	N	20	20 1	1			4
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	971 29 4	1	1195 30 9	2	N	27	28 1	1			3
08	1271 N	681	-0-	-590	-0-	317 1 4	1	355 8 9	2	N	7	9 1	1			1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622					
OLD OCEAN UNIT																	
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
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	380 19	1 9	620 2	2 9	Y	17	17 1	1 9			2
04	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	-0-	452 5	1 4	597 15	2 9	Y	14	15 1	1 9			1
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	453 1	1 4	636 18	2 9	Y	16	14 1	1 9			3
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	471 11	1 4	593 17	2 9	Y	15	15 1	1 9			3
07	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	-0-	487 14	1 4	600 14	2 9	Y	13	15 1	1 9			1
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	559 3	1 4	627 15	2 9	Y	14	13 1	1 9			2
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10735 - 10868					
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	-0-	12 1	1 9	160 2	2 9	N	1	1 1	1 9			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	238 2	2 9	N	3	3 1	1 9			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	217 2	2 9	N	1	1 1	1 9			-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	492 2	2 9	N	1	1 1	1 9			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	517 2	2 9	N	7	6 1	1 9			1
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	538 2	2 9	N	-0-	1 1	1 9			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10556 - 10713					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 263		RRCID -> 293897		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 10857		PERF.10498 - 10750					
03	8060 X	524	-0-	-7536	-0-	-0-	196 9	1 9	319 2	2 9	N	8	8 1	1 9			1
04	7800 X	567	-0-	-7233	-0-	-0-	239 3	1 4	316 9	2 9	N	8	8 1	1 9			1
05	1054 X	711	-0-	-343	-0-	-0-	291 11	1 9	409 2	2 9	N	10	9 1	1 9			2
06	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	257 6	1 4	323 9	2 9	N	8	9 1	1 9			1
07	589 X	489	-0-	-100	-0-	-0-	213 6	1 4	262 8	2 9	N	7	7 1	1 9			1
08	639 X	639	-0-	-0-	-0-	-0-	297 1	1 4	333 8	2 9	N	7	7 1	1 9			1

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							
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
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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							
03	932 N	932		-0-	-0-	-0-		932 2				N	-0-					52
04	361 N	361		-0-	-0-	-0-		361 2				N	-0-					52
05	1281 N	1281		-0-	-0-	-0-		1264 2		17 9		N	15					67
06	2046 N	2046		-0-	-0-	-0-		2022 2		24 9		N	22					89
07	1933 N	1933		-0-	-0-	-0-		1897 2		36 9		N	33					122
08	1720 N	1720		-0-	-0-	-0-		1705 2		15 9		N	14					136
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							
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN, E. (10400)			67013 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA									
D.C. ENERGY			196099															
CHRISTIAN, C.D. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 091073		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10374 - 10382							
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN NORTH (9750)			67014 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
TEXAKOMA E & P, LLC			844133															
FLAG POND			WELL #: 3R		RRCID -> 282398		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10278 - 10282							
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)				67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249		RRCID -> 247664		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11960 - 12178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 12125			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MARMION				WELL #: 2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13048		PERF. 3940 - 3970	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-				67
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
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
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

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

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 3376 - 3386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
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

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11752 - 11777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	54	1	14	9	N	13			198
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	56	1	15	9	N	14			212
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			93

UOSI OPERATING, INC. 875336
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 11477 - 11677

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 11470 - 11535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BROWDER "C"				67060 375 247836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO							
WELL #: 2				RRCID -> 195798	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11620 - 11670									
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
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
OLD WAVERLY (YEGUA 4400) VONDRA ENERGY CORP. MASSEY-CLUXTON UNIT 1				67060 690 887322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO							
WELL #: 1				RRCID -> 124055	COMPL. DATE 01/08/1987	TOTAL DEPTH 5656		PERF. 4412 - 4420									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995																	
OLIVE (WILCOX B) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY GAS UNIT				67150 475 876500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN							
WELL #: 6				RRCID -> 216298	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11110		PERF. 10914 - 10924									
03	3540	3506	-0-	-34	-0-	1011	1	2002	3	Y	448	456	1				60
						493	9										
04	3942	3651	-0-	-291	-0-	1004	1	2255	3	Y	356	341	1				75
						392	9										
05	3472	3317	-0-	-155	-0-	984	1	1904	3	Y	390	338	1				127
						429	9										
06	3360	3214	-0-	-146	-0-	955	1	1879	3	Y	345	388	1				84
						380	9										
*07	3870	3348	-0-	-522	-0-	1015	1	1960	3	Y	339	333	1				90
						373	9										
08	2294	3306	-0-	1012	1012	923	1	1879	3	Y	458	411	1				137
						504	9										
OLIVER (FRI0 8640) LUCKY LAD ENERGY, LLC KLOSS, ED L.				67164 375 512179	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA							
WELL #: 3				RRCID -> 049931	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 8474		PERF. 2312 - 2317									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-
OLIVER (FRI0 8750,E.) LUCKY LAD ENERGY, LLC OLIVER UNIT				67164 625 512179	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA							
WELL #: 2 T				RRCID -> 049527	COMPL. DATE 01/04/1971	TOTAL DEPTH 9270		PERF. N/A									
03	0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2025

ORA (13400 SAND) 67475 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGOWN FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 275810 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456

03	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	155	1	1220	2	N	270	178	1					210
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	297	9	1142	2	N	250	345	1					115
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	275	9	1323	2	N	264	176	1					203
06	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	290	9	1133	2	N	245	346	1					102
07	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	270	9	1154	2	N	252	176	1					178
08	1767 N	1562	-0-	-205	-0-	277	9	1144	2	N	239	349	1					68

MCGOWN FARMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277253 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

ORANGE * 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
ORANGEFIELD OPERATING CORPORATIO 101860
CHANDLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

ORANGE (HACKBERRY)			67484 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208										
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 213682	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 7617	-	7626				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ORANGE (6400)			67484 888	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE					
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.			461211										
CHESSON -B-			WELL #: 2	RRCID -> 007705	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 6502	PERF. 5840	-	6418				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)			67524 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN					
HOME PETROLEUM CORP.			396852										
HILLBOLDT, D. C.			WELL #: 1	RRCID -> 046584	COMPL. DATE 06/21/1969	TOTAL DEPTH 9411	PERF. N/A						
03	155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2		N	-0-				16
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	5 2		N	-0-				16
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
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)			67524 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN					
HICKS EXPLORATION, LLC			102036										
KAECELE, C. R.			WELL #: 2	RRCID -> 194105	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9360	-	9367				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)			67524 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
ETOCO, L.P.			255133										
KAECELE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050	-	11063				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
KAECELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
03	6758 X	4988	-0-	-1770	-0-	95	1	4775	2	Y	107	97	1	138
						118	9							
04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	108	1	4810	2	Y	-0-			138
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

KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337														
03	5766 X	2183	-0-	-3583	-0-	42	1	2094	2	Y	43	53	1	60
						47	9							
04	5580 X	2152	-0-	-3428	-0-	47	1	2105	2	Y	-0-			60
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

KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631														
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	168	1	522	2	N	30	175	1	75
						33	9							
04	1290 N	1005	-0-	-285	-0-	172	1	827	2	N	5			80
						6	9							
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

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471														
03	3131 X	3111	-0-	-20	-0-	155	1	2956	2	Y	-0-			123
04	3030 X	2291	-0-	-739	-0-	119	1	2172	2	Y	-0-			123
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

SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380														
03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	1214	1	4553	2	N	46			135
						51	9							
04	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	1669	1	4343	2	N	40			175
						44	9							
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							

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133															
SCHAER UNIT WELL #: 2												RRCID -> 196881	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10992 - 11332
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-		711 1	1	2665 2	Y	1			100	
04	2160 X	346	-0-	-1814	-0-		96 1	1	250 2	Y	-0-			100	
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-		677 1	1	2038 2	Y	8			108	
06	2160 X	1931	-0-	-229	-0-		9 9	1	1482 2	Y	4			112	
07	2232 X	2026	-0-	-206	-0-		4 9	1	1552 2	Y	2			114	
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-		472 1	1	1872 2	Y	12			126	
							2 9								
							870 1								
							13 9								
SCHAER UNIT WELL #: 4												RRCID -> 202608	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11022 - 11400
03	2139 X	1288	-0-	-851	-0-		1288 2			Y	-0-			134	
04	2070 X	1120	-0-	-950	-0-		1120 2			Y	-0-			134	
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	
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3												RRCID -> 206561	COMPL. DATE 11/27/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11416 - 11636
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		1715 2	3 9		Y	3			33	
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		2279 2	18 9		Y	16			49	
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	
KAECEHELE UNIT WELL #: 5												RRCID -> 212003	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 11833	PERF.11418 - 11648
03	1023 X	645	-0-	-378	-0-		645 2			Y	-0-			113	
04	1050 X	661	-0-	-389	-0-		661 2			Y	-0-			113	
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	
KAECEHELE UNIT WELL #: 6												RRCID -> 227960	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11420 - 11490
03	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-		20 1	976 2		Y	20	24 1		28	
04	1650 X	751	-0-	-899	-0-		22 9								
05	1705 X	1671	-0-	-34	-0-		17 1	734 2		Y	-0-			28	
							47 1	1615 2		Y	8			36	
06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-		9 9								
07	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-		65 1	1189 2		Y	36	37 1		35	
08	1674 X	841	-0-	-833	-0-		40 9								
							58 1	1165 2		Y	-0-			35	
							46 1	795 2		Y	-0-			35	
HOME PETROLEUM CORP. 396852															
HILLBOLDT WELL #: 1												RRCID -> 073111	COMPL. DATE 08/01/1977	TOTAL DEPTH 11515	PERF. N/A
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			131	
04	270 N	20	-0-	-250	-0-		20 2			N	-0-			131	
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			133	

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)				67524 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN								
ETOCO, L.P.				255133														
KAECEHELE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 218912	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF. 11050	- 11063									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		BALANCE	
03	582 X	582	-0-	-0-	-0-	11	1	559	2	Y	11	8	1				16	
						12	9											
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	2	Y	-0-						16	
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	
KAECEHELE, CHARLES UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 219084	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11204	- 11224									
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-						74	
04	990 N	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-						74	
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	
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)				67525 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN								
HICKS EXPLORATION, LLC				102036														
KAECEHELE, C. R.				WELL #: 1	RRCID -> 130820	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 9733	PERF. 9389	- 9452									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ORCHARD, NORTH (WILCOX)				67533 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
TALLEY, LEE A				WELL #: 1	RRCID -> 123583	COMPL. DATE 01/20/1987	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 12508	- 13150									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110	
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	
OYSTER BAYOU				67947 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC				215343														
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 44	RRCID -> 279035	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

OYSTER BAYOU (FB-2, FRI0 1)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
JACKSON, FELIX ET AL														
WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117														
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
														EOM
														BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
OYSTER BAYOU (FRI0 2)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
JACKSON, FELIX ET AL														
WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MIDDLETON, ARCHIE														
WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JACKSON, FELIX ET AL														
WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JACKSON, FELIX ET AL														
WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MIDDLETON, ARCHIE														
WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID -> 254210	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8057	-	8066	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571 2					N	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					209
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					209
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
SUN FEE				WELL #:	1SW	RRCID ->	152644	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2740 -	2770			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	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			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
PALACIOS (FRIO -A-)			68481 063	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962					
LARSON			WELL #: 1	RRCID -> 163278	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 10073	PERF. 7598	- 7604
03	1085 #	1077	-0-	-8	-0-	1075 2	2 9	119
04	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1157 2	3 9	122
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 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N NO RPT	125
PALACIOS (FRIO A, FB-1)			68481 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
ROBESON			WELL #: 1C	RRCID -> 284977	COMPL. DATE 04/24/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7641	- 7647
03	3193 #	2719	-0-	-474	-0-	775 1	1936 2	141
04	2940 #	2714	-0-	-226	-0-	8 9		
05	2914 #	2093	-0-	-821	-0-	750 1	1952 2	152
06	2745 R	2745	-0-	-0-	-0-	12 9		
07	2785 R	2785	-0-	-0-	-0-	2080 2	13 9	164
08	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-	725 1	1924 2	66
						96 9		
						775 1	1995 2	80
						15 9		
							N NO RPT	80
PALACIOS (FRIO -B-)			68481 084	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962					
FOISEY, E. B., GAS UNIT			WELL #: 1 M	RRCID -> 007718	COMPL. DATE 04/28/1959	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7955	- 7974
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

PALACIOS (FRIO -B-)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
HICKLE, LOUIS														
//CONT.// 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
//CONT.// 869962														
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	* EOM BALANCE	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
PALACIOS (FRIO -C-)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
G.S. HARRISON UNIT														
68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
521516														
WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181														
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	494	2	17 9	N	15		142	
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	519	2	31 9	N	28		170	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		216	
PALACIOS (FRIO -D-)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
FRICK, OTTO														
68481 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
869962														
WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A														
03	DLQ	G-10	517	-0-	517	517	517	2		Y	-0-		54	
04	DLQ	G-10	512	-0-	512	1029	512	2		Y	-0-		54	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		54	
PALACIOS (FRIO -E-)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
FOISEY, E. B., GAS UNIT														
68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
869962														
WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928														
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
FRICK, OTTO														
WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972														
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
PALACIOS (FRIO "E" FB 1)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
HICKLE, LOUIS, ET AL														
68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
869962														
WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632														
03	DLQ	G-10	4221	-0-	4221	4221	4196	2	25 9	Y	23		47	
04	DLQ	G-10	4269	-0-	4269	8490	4243	2	26 9	Y	24		71	
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		142	

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	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							
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-							
04	DLQ	G-10	133	-0-	133	143	133	2			Y	-0-			-0-							
05	DLQ	G-10	154	-0-	154	297	154	2			Y	-0-			-0-							
06	DLQ	G-10	136	-0-	136	297	136	2			Y	-0-			-0-							
*07		446 N	149	-0-	-297	-0-	149	2			Y	-0-			-0-							
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

PALACIOS (FRIO 9100)				68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA										
TRINIDAD ENERGY, LLC				869962																		
HARRISON, L. S.				WELL #:	3	RRCID ->	158748	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL	DEPTH	9170	PERF.	9097 - 9141								
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			157							
04	DLQ	G-10	22	-0-	22	27	20	2		2 9	Y	2			159							
05	DLQ	G-10	160	-0-	160	187	154	2		6 9	Y	5			164							
06	DLQ	G-10	137	-0-	137	187	136	2		1 9	Y	1			165							
*07		336 N	149	-0-	-187	-0-	149	2			Y	-0-			165							
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			165							

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								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

PIERCE T				WELL #:	3	RRCID ->	199181	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL	DEPTH	5920	PERF.	5400 - 5404								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

REGNIER UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	208770	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL	DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584								
03	DLQ	G-10	43	-0-	43	4483	43	2			Y	-0-			69							
04	DLQ	G-10	3445	-0-	3445	7928	3445	2			Y	-0-			69							
05	DLQ	G-10	1892	-0-	1892	9820	1892	2			Y	-0-			69							
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9820					Y	NO RPT			69							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9820					Y	NO RPT			69							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9820					Y	NO RPT			69							

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		ROBESON		1T				RRCID -> 285001				COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8666 - 8672
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109							
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109							

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)														68482 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC														869962									
SLAUGHTER														WELL #: 4		RRCID -> 214075		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9468 - 9480	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
							AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	CODE				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							14			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							14			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							14			
PANZA (13,900 SAND)														69040 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327									
COCHRAN														WELL #: 1		RRCID -> 253384		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 16870		PERF.13781 - 13954	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
PAUL (LW-75)														69740 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
LAKESHORE OPERATING, LLC														483460									
OBENHAUS														WELL #: 1		RRCID -> 282057		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11014 - 11129	
03	6696	X	5824	-0-	-872	-0-	5490	3	334	9	N	304	186	1						336			
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5420	3	342	9	N	311	363	1						284			
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			
TRI-C RESOURCES, LLC														868622									
FURRY														WELL #: 1		RRCID -> 282816		COMPL. DATE 03/21/2017		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13511 - 13531	
03	35401	X	35401	-0-	-0-	-0-	527	1	32720	3	N	1958	2554	1						454			
							2154	9															
04	33580	X	33580	-0-	-0-	-0-	510	1	30993	3	N	1888	1609	1						733			
							2077	9															
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															
FURRY														WELL #: 2		RRCID -> 284544		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 13713		PERF.13652 - 13714	
03	37965	X	37965	-0-	-0-	-0-	527	1	34940	3	N	2271	2169	1						650			
							2498	9															
04	37400	X	37400	-0-	-0-	-0-	510	1	34394	3	N	2269	2485	1						434			
							2496	9															
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															

PAUL (LW-75)			//CONT.//			69740 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO							
TRI-C RESOURCES, LLC			//CONT.//			868622																
GUILD			WELL #:			1			RRCID -> 288518			COMPL. DATE 06/24/2019			TOTAL DEPTH 12763 PERF.12997 - 13084							
M	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
03		64294 X	47219	-0-	-17075	-0-		46355	3		864	9	N		785		1112	1			239	
04		66540 X	49669	-0-	-16871	-0-		48772	3		897	9	N		815		715	1			339	
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	
								804	9													
07		51336 X	50552	-0-	-784	-0-		279	1		49401	3	N		793		713	1			349	
								872	9													
08		51336 X	50200	-0-	-1136	-0-		279	1		49067	3	N		776		718	1			407	
								854	9													
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)						69831 333			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARDIN							
NECHES TRANSPORT INC.						601854																
SHERMAN			WELL #:			1			RRCID -> 266928			COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403							
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-		10	1		2	9	Y		2						75	
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-		10	1		3	9	Y		3						78	
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	
SHERMAN			WELL #:			2			RRCID -> 280583			COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
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-	
PEACH (YEGUA, LOWER)						69881 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC.						834097																
ZEIDMAN TRUSTEE			WELL #:			1			RRCID -> 164161			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-						-0-	
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-	
WHORTON			WELL #:			2			RRCID -> 173907			COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-						-0-	
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-	

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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194	
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	
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					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KALER ENERGY CORP.				450261															
HALL BAYOU				WELL #:	1	RRCID ->	280683	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL	DEPTH 11158	PERF. 4229	-	4269					
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
HALLS BAYOU				WELL #:	2	RRCID ->	282522	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL	DEPTH 11978	PERF.11464	-	11499					
03	9455 X	7457	-0-	-1998	-0-	5440	2	2017	9	N	1834	1985	1					320	
04	8400 X	7634	-0-	-766	-0-	5755	2	1879	9	N	1708	1621	1					407	
05	9548 X	5888	-0-	-3660	-0-	4636	2	1252	9	N	1138	1087	1					458	
06	7920 X	5623	-0-	-2297	-0-	3912	2	1711	9	N	1555	1630	1					383	
07	8401 X	5958	-0-	-2443	-0-	4287	2	1671	9	N	1519	1603	1					299	
08	7874 X	5799	-0-	-2075	-0-	4207	2	1592	9	N	1447	1260	1					486	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170															
BLACK STONE				WELL #:	1	RRCID ->	290826	COMPL. DATE	09/15/2020	TOTAL	DEPTH 10788	PERF.11180	-	11207					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2024																			
TWIN PEAKS				WELL #:	1	RRCID ->	294982	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH 11665	PERF.11078	-	11082					
03	9827 X	7054	-0-	-2773	-0-	620	1	6114	2	N	291	358	1					202	
						320	9												
04	7950 X	6005	-0-	-1945	-0-	500	1	5233	2	N	247	171	1					278	
						272	9												
05	8215 X	1174	-0-	-7041	-0-	400	1	660	2	N	104	171	1					211	
						114	9												
06	6840 X	1404	-0-	-5436	-0-	400	1	968	2	N	33	157	1					87	
						36	9												
07	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-						N	-0-						87	
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-						N	-0-						87	

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT./// 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT./// 453170														
JETT BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 RRCID -> 295084 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A														
M	ALLOW 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	47554 X	37823	-0-	-9731	-0-	36010	2	1813	9	N	1648	1511	1	571
04	43950 X	32290	-0-	-11660	-0-	30876	2	1414	9	N	1285	1305	1	551
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
KALER ENERGY CORP. 450261														
HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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														
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	7	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
PERELANDRA (FRIO 15)			70583 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
STATE TRACT 6-7A			WELL #: 1	RRCID -> 168885	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH	9325	PERF. 8977 - 9003
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1063
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1063
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
PERL (YEGUA UPPER EY-1)			70606 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
SIANA OIL & GAS			779259					
DOORNBOS			WELL #: 1	RRCID -> 157787	COMPL. DATE 04/07/2001	TOTAL DEPTH	15820	PERF. 10798 - 10805
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	275
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	275
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	275
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	275
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	275
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)			70758 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
BLACKSTONE HLAVINKA			WELL #: 1 C	RRCID -> 282220	COMPL. DATE 12/26/2016	TOTAL DEPTH	11206	PERF. 10401 - 10408
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	156
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	156
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
BLACKSTONE HLAVINKA			WELL #: 2	RRCID -> 282363	COMPL. DATE 03/26/2018	TOTAL DEPTH	11062	PERF. 10370 - 10375
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
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

PETRUCHA (10,900)			70959 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
REMORA OPERATING, LLC			701613															
BUTTER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 135610			COMPL. DATE 05/09/1990			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155
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
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						
03	403 #	59	-0-	-344	-0-			48 2		11 9	N	10						139
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						139
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
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						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						185
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
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						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
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	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						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC			675988															
MCKEE			WELL #: 1			RRCID -> 273197			COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
STS PETROLEUM LLC				828153										
HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 259428		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9733		PERF.10142 - 10170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	9734 X	9649	-0-	-85	-0-	9123	2	526	9	N	478	398 1		506
04	9420 X	9400	-0-	-20	-0-	8948	2	452	9	N	411	528 1		389
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
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			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MB ENERGY, LLC				100147										
CAROLYN LANGE		WELL #:		1	RRCID -> 283643		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9306 - 9322			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
JULIUS		WELL #:		1	RRCID -> 271444		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9195 - 9380			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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
JULIUS		WELL #:		2	RRCID -> 273902		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 9156 - 9215			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
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

PHASE FOUR (9050 YEGUA)										CNTY: WHARTON									
RICOCHET ENERGY, INC.																			
MILLER-PALT UNIT																			
WELL #: 2										RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578									
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	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
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	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC										864566									
DUSON										WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807									
03		1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					78	
04		1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1494	2	88	9	N	80					158	
*05		1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	963	2	79	9	N	72	178	1			52	
*06		2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2188	2	88	9	N	80					132	
*07		3100	N	6068	-0-	2968	2968	3428	1	2472	2	N	153	178	1			107	
								168	9										
08		217	N	NO RPT	-0-	-217	2751					N	NO RPT					107	
VICTOR										WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673									
03		127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					132	
04		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					132	
*05		680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					132	
*06		71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					132	
*07		308	N	308	-0-	-0-	-0-	179	1	129	2	N	-0-					132	
08		93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					132	
WATZ										WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731									
03		3038	X	161	-0-	-2877	-0-	161	1			N	-0-					191	
04		2910	X	362	-0-	-2548	-0-	362	1			N	-0-					191	
05		3007	X	484	-0-	-2523	-0-	484	1			N	-0-					191	
06		1650	X	479	-0-	-1171	-0-	479	1			N	-0-					191	
07		372	X	79	-0-	-293	-0-	79	1			N	-0-					191	
08		496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					191	
PHASE FOUR (9220 YEGUA)										71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
SWANSON-MEEK GAS UNIT										WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297									
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
PHASE FOUR (9370 YEGUA)										71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON									
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.										120479									
PIERCE ESTATE										WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378									
03		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

PHASE FOUR (9560 YEGUA)				71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
ARMOUR TRUST ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	260044	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 9219 - 9225			
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
03		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 X	-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			
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2			N	-0-			38
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2			N	-0-			38
*05		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574 2			N	-0-			38
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-			38
*07		150 N	150	-0-	-0-	-0-		87 1	63 2		N	-0-			38
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			38
DLCC				WELL #:	1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 9876 - 9926			
*03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1			100
*04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			100
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			102
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			103
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
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			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108			156
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	17			173
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	72			245
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165 1		80
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	53 1		54
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			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			97
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

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	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
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
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															
03	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	100				214
04	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-					N	73	177	1		110
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190
PHEASANT (F-20)														CNTY: MATAGORDA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															
THOMAS GAS UNIT #1															
WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-				33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT				33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT				33
PHEASANT (MCDONALD, UP.)														CNTY: MATAGORDA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															
THOMAS GAS UNIT #1															
WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A															
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
REMORA OPERATING, LLC															
TRULL															
WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-					25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56				N	NO RPT					25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56				N	NO RPT					25
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)			71125 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
PROGENIES OPERATING LLC			681161												
HARRIMAN			WELL #: 1	RRCID -> 197614	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9264 - 9268								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
KEBO OIL & GAS, INC.			453170												
SOUTHWEST BLESSING			WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287 - 11290								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					205
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					205

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (10,600) KEBO OIL & GAS, INC. YEAMANS BLESSING													CNTY: MATAGORDA		
		//CONT.//		71125 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		453170											
		WELL #:		1		RRCID -> 262244		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10668 - 10674			
M	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	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	341	1	1452	2	N	53				291
04	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	58	9	1453	2	N	71				362
05	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	330	1	1485	2	N	65	182	1		245
06	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	78	9	1512	2	N	50				295
07	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	341	1	1385	2	N	55				350
08	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	72	9	1171	2	N	55				405
						360	1								
						55	9								
						372	1								
						61	9								
						279	1								
						61	9								

PHEASANT, SW. (FRIO E-3) KEBO OIL & GAS, INC. TRULL SWP													CNTY: MATAGORDA		
		71127 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL									
		453170													
		WELL #:		1		RRCID -> 296218		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9040 - 9050			
03	23374	13184	-0-	-10190	17116	248	1	12627	2	N	281	191	1		268
04	22620	20129	-0-	-2491	14625	309	9	19528	2	N	301	385	1		184
05	23374	22587	-0-	-787	13838	270	1	21919	2	N	354	346	1		192
06	22620	18702	-0-	-3918	9920	331	9	18134	2	N	279	376	1		95
07	23374	19369	-0-	-4005	5915	279	1	18770	2	N	291	194	1		192
08	23374	19284	-0-	-4090	1825	307	9	18694	2	N	283	388	1		87
						279	1								
						311	9								

PHEASANT, SW. (FRIO I) KEBO OIL & GAS, INC. SCOUT BLESSING													CNTY: MATAGORDA		
		71127 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED									
		453170													
		WELL #:		1		RRCID -> 277251		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11125 - 11149			
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024															

PROLINE ENERGY RESOURCES INC HARRISON, G.															
		681327													
		WELL #:		1		RRCID -> 275571		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10392 - 10412			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
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-															

PHEASANT, SW. (FRIO K) PROLINE ENERGY RESOURCES INC HARRISON, G.													CNTY: MATAGORDA		
		71127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL									
		681327													
		WELL #:		1		RRCID -> 197609		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10737 - 10901			
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				126
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				126
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				126
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				126
*07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				126
*08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-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 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						
03	713 N	209	-0-	-504	-0-	2 1 4 9	203 2	Y	4		45						
04	540 N	263	-0-	-277	-0-	3 1 4 9	256 2	Y	4		49						
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	256 2	Y	4		53						
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	420 2	Y	4		57						
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	2 1 1 9	204 2	Y	1		58						
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	345 2	Y	1		59						
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			
03	1767 N	1549	-0-	-218	-0-	279 1 201 9	1069 2	N	183	191 1	434						
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	270 1 183 9	1123 2	N	166	188 1	412						
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	279 1 196 9	1191 2	N	178	195 1	395						
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	270 1 158 9	1099 2	N	144	195 1	344						
07	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	279 1 142 9	1109 2	N	129	186 1	287						
08	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	248 1 200 9	1018 2	N	182	191 1	278						
NORTHWEST BLESSING				WELL #:	1	RRCID ->	243723	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	10454 - 10468			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123						
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						
SOUTH BLESSING				WELL #:	2	RRCID ->	267000	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9542 - 9559			
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	341 1	964 2	N	-0-		392						
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	240 1	999 2	N	-0-		392						
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	248 1	1051 2	N	-0-		392						
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	240 1 15 9	966 2	N	14	177 1	229						
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	248 1 20 9	984 2	N	18		247						
08	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	196 1 19 9	873 2	N	17		264						

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				242
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				242
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
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		
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	991	2	207	9	N	188	180	1			12
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	957	2	189	9	N	172	178	1			6
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
GTG OPERATING, LLC										337080							
SOUTHEAST BLESSING UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 236028	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL	DEPTH 11400	PERF. 9560 - 9570		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1756					N	NO RPT					248
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1756					N	NO RPT					248
BLESSING UNIT NO. 3										WELL #: 3	RRCID -> 244598	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL	DEPTH 12003	PERF. 10824 - 10830		
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	N	2					466
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					466
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					469
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					469
SOUTHEAST BLESSING UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 246596	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9601 - 9630		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
NELSON EAST BLESSING UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 282386	COMPL. DATE 02/04/2017	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9701 - 10174		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	2	1	1			125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	3	4	1			124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	5	4	1			125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	3	5	1			123
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					123
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					123

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 840

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)															
GTG OPERATING, LLC															
NEVADA BLESSING UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4805 X	4653	-0-	-152	-0-	701	1	3731	2	N	201	178	1		764
04	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	221	9	3640	2	N	142	175	1		731
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	1480	1	3861	2	N	187	173	1		745
06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	156	9	3661	2	N	203	349	1		599
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	1434	1			N	NO RPT				599
08	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	206	9			N	NO RPT				599
						1633	1								
						223	9								
SOUTHEAST BLESSING UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT				28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT				28
PHEASANT, SW (FRIO 11700)															
KEBO OIL & GAS, INC.															
WEST BLESSING															
WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748															
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	225	1	1087	2	N	200	187	1		171
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	220	9	1099	2	N	169	157	1		183
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	234	1	1209	2	N	222	179	1		226
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	186	9	1104	2	N	118				344
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	252	1	1349	2	N	88	180	1		252
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	244	9	1800	2	N	55				307
						261	1								
						130	9								
						279	1								
						97	9								
						434	1								
						61	9								
NORTHWEST BLESSING															
WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167															
03	4712 X	4234	-0-	-478	-0-	837	1	3225	2	N	156	381	1		153
04	4440 X	3891	-0-	-549	-0-	172	9	3002	2	N	181	192	1		142
05	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	690	1	2979	2	N	160				302
06	4110 X	3805	-0-	-305	-0-	199	9	2976	2	N	126	195	1		233
07	4247 X	3727	-0-	-520	-0-	682	1	2861	2	N	139				372
08	4247 X	3913	-0-	-334	-0-	176	9	3069	2	N	119	189	1		302
						690	1								
						139	9								
						713	1								
						153	9								
						713	1								
						131	9								

PHEASANT-BOWERS (9800)										71141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA						
NORTH LAKE RESOURCES LLC										100308									
ALVENA										WELL #: 1	RRCID -> 178887	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9892 - 9930					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
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	
PICKETT RIDGE (FRIO 4900)										71337 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
RESOURCE EXPL & PROD, INC.										703393									
BARR										WELL #: 1	RRCID -> 280748	COMPL. DATE 01/28/2014	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4423 - 4425					
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)										71339 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC										263648									
JONES CREEK UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 283625	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7986 - 7992					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PIERCE (YEGUA DY-1)										71440 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169									
PIERCE ESTATE A										WELL #: 1	RRCID -> 263198	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 10423	PERF. 9707 - 9748					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					285	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					285	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					285	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					285	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					285	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					285	
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/02/2020									
PIERCE RANCH (4700)										71451 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836									
PIERCE -E-										WELL #: 4	RRCID -> 127103	COMPL. DATE 03/15/1988	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4713 - 4722					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

PIERCE RANCH (4850)		71451 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836						
PIERCE ESTATES "E"		WELL #: 13	RRCID -> 106527	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4845	-	4862
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730						
PIERCE UNIT 6		WELL #: 1	RRCID -> 280817	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4846	-	4849
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			130
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			130
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			130
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			130
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			130
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			130
PIERCE RANCH (4900)		71451 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730						
PIERCE UNIT 4		WELL #: 1	RRCID -> 281577	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 5165	-	5169
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
PIERCE RANCH (5750)		71451 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
WUTHRICH, D.		WELL #: 1	RRCID -> 204731	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 5759	-	5761
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
PIN OAK (MIOCENE 2760)		71532 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
MOAIC OIL LLC		589978						
PATOS, INC.		WELL #: 2	RRCID -> 138605	COMPL. DATE 06/07/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2762	-	2765
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

PINE FOREST (WALTON SAND)													71588 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE
PETEX													659782			
MIL-VID PROPERTIES													WELL #: 2	RRCID -> 147701	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				EOM
																BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)													71607 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC													490052			
GEMINI UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 201531	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	735 3	415 9	N	377	532 1					218
04	870 N	792	-0-	-78	-0-	-0-	639 3	153 9	N	139						357
05	1178 N	803	-0-	-375	-0-	-0-	631 3	172 9	N	156	362 1					151
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-			N	-0-						151
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-			N	-0-						151
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-			N	NO RPT						151
GEMINI UNIT SWD													WELL #: 1	RRCID -> 272233	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)													71607 496	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON
COSTA ENERGY, LLC													180534			
LANGHAM													WELL #: 1	RRCID -> 279197	COMPL. DATE 08/20/2021	TOTAL DEPTH 10810 PERF.10516 - 10532
03	1953 N	1439	-0-	-514	-0-	-0-	1289 2	150 9	N	136	154 1					95
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	617 2	143 9	N	130	169 1					56
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1237 2	303 9	N	275	178 1					153
06	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	-0-	995 2	194 9	N	176	179 1					150
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1353 2	213 9	N	194	149 1					195
08	1550 N	1089	-0-	-461	-0-	-0-	913 2	176 9	N	160	170 1					185
LANGHAM UNIT													WELL #: 1D	RRCID -> 281732	COMPL. DATE 08/27/2021	TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03	4619 #	3617	-0-	-1002	-0-		3347	3	270	9	N	245	349	1			264			
04	0	3884	-0-	3884	3884		3624	3	260	9	N	236	179	1			321			
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-						N	NO RPT					155			
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	
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-		362	2	50	9	Y	45	61	1			15			
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-		375	2	47	9	Y	43	49	1			9			
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			
(M/SW) WILDWOOD ESTATES											WELL #: 1		RRCID -> 286793		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8722 - 9278	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			1			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-			
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-			
PINEHURST GAS UNIT											WELL #: 7		RRCID -> 286896		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 12315		PERF. 8902 - 9222	
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		1333	2	871	9	Y	792	939	1			253			
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		1276	2	944	9	Y	858	941	1			170			
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			
DOGGETT, WENDELL J.											WELL #: 1		RRCID -> 291735		COMPL. DATE 08/31/2021		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 8930 - 9060	
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1321	2	393	9	N	357	519	1			73			
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-		466	2	472	9	N	429	337	1			165			
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			
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2			2	2		Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-			

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC WINSLOW				//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
				WELL #: 1D				RRCID -> 007858				COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
(M/SW) WILDWOOD ESTATES																				
				WELL #: 5				RRCID -> 061048				COMPL. DATE 08/07/1994				TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190				
03		100 X	-0-	-0-	-100	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
PINEHURST GAS UNIT																				
				WELL #: 5				RRCID -> 079595				COMPL. DATE 02/26/2005				TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730				
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-	
DOGGETT, WENDELL J.																				
				WELL #: 2				RRCID -> 146058				COMPL. DATE 06/18/1993				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418				
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-	
PINEHURST GAS UNIT																				
				WELL #: 9				RRCID -> 147103				COMPL. DATE 09/23/2004				TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443				
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1				-0-	
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-						-0-	
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	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-	
(M/SW) WILDWOOD ESTATES																				
				WELL #: 2				RRCID -> 147884				COMPL. DATE 12/10/1993				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523				
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	2761	2	138	9	Y	125	121	1				66	
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2	62	9	Y	56	71	1				51	
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	
PINEHURST GAS UNIT																				
				WELL #: 11				RRCID -> 148711				COMPL. DATE 01/17/1994				TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458				
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-	

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	EOM BALANCE
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-		52 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 2		Y	-0-			-0-
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-
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932					
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4419	2 97 9	Y	88	99 1			14
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4488	2 47 9	Y	43	48 1			9
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
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-				-0-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 8672 - 8682	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290	
								PERF.10178 - 10184	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155	
								PERF.10288 - 10300	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300	
								PERF.10081 - 10087	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	38 N	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		-0-
07	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF. 3705 - 3735	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210	
								PERF.11236 - 11934	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINSLOW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502									
03	14B	DENY	13	-0-	13	92	13	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		71648 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY									
GALLOWAY ENERGY CO.		293303															
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444									
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					105
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					105
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					105
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					105
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
BAKER		WELL #: 1 T		RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043									
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					79
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					79
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	N	-0-					79
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					79
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					79
08	0	N	NO RPT	-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									
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FROST		WELL #: 1		RRCID -> 255086		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772									
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

STATE TRACT 24			WELL #: 001	RRCID -> 245444		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DAVIS PETROLEUM CORP.			206061								
STATE TRACT 30 UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 243681		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

STATE TRACT 29			WELL #: 1	RRCID -> 269162		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674			
03	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	1035 1	19134 2	Y	1913	1937 1	175
						1084 4	2104 9				
04	21889 X	21889	-0-	-0-	-0-	1039 1	18080 2	Y	1600	1603 1	172
						1010 4	1760 9				
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				

STATE TRACT 24			WELL #: 001	RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

PLEDGER (CARTER 7940)			71940 133	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710								
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:	7 L	RRCID -> 093453	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7928	-	7939	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PLEDGER (FRI0 6500-6800)			71940 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 007865	COMPL. DATE 05/26/1935	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6668	-	6676	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____			04/21/2025								

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738	-	6754
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	13	RRCID -> 007874	COMPL. DATE 08/15/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738	-	6800
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	15	RRCID -> 007876	COMPL. DATE 09/18/1946	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6810	-	6823
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	17	RRCID -> 007878	COMPL. DATE 02/04/1950	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6818	-	6838
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			06/18/2025							

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852								
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	04/21/2025						
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455									
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		Y	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 228438		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 263101		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLEDGER (MIOCENE 4700)														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PLEDGER (MIOCENE 5100 B)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
SMITH, T.L. JR.														
WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
POINT BOLIVAR, N. (S-7)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 343														
WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
POINT BOLIVAR, N (12300)														
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														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POPEYE														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
ETOC														
WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293
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

POPEYE		//CONT.//	72340 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
ZARVONA ENERGY LLC			950523						
BP AMERICA A-437		WELL #:	1	RRCID ->	250485	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	14305 PERF.11044 - 11072
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
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28 3	N	-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257442	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12330 PERF.11080 - 11100
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	97 3	N	-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-
06	210	N	64	-0-	-146	-0-	64 3	N	-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-
POPEYE (WILCOX K SAND)			72340 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
ZARVONA ENERGY LLC			950523						
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257443	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	12330 PERF.11514 - 11520
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORT ARTHUR (HACKBERRY)			72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON										
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836																
LAUREN			WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 11280 - 11300								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TORRENT OIL LLC			862645																
KUHN, H. J. TR 2			WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1354 - 1371								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
POLK, J.V. B O/A			WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 3322 - 3327								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
POLK-KUHN-GLASS			WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 2370 - 2380								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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								
03	6504	3810	-0-	-2694	-0-	106	4	3704	5	N	-0-							-0-	
04	7720	4400	-0-	-3320	-0-	53	4	4347	5	N	-0-							-0-	
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-	

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE									
TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645									
STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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		
03	1767 N	1174	-0-	-593	-0-	91 1	1075 2	N	7				202
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	8 9 153 1	2001 2	N	7	161	1		48
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	8 9 117 1	1555 2	N	13				61
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	14 9 106 1	1524 2	N	11				72
07	2170 N	1696	-0-	-474	-0-	12 9 110 1	1582 2	N	4				76
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	4 9 127 1	1551 2	N	3				79
						3 9							

HAHN, PETER H. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7701 - 7740	
03	4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	259	1	3076	2	N	-0-	50
04	4380 X	4031	-0-	-349	-0-	287	1	3743	2	N	1	51
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

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 132532	COMPL. DATE 10/31/1989	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 7765 - 7837	
03	2914 N	1078	-0-	-1836	-0-	83 1	986 2	N	8	166
04	2490 N	1479	-0-	-1011	-0-	105 1	1374 2	N	-0-	166
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
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	130 1	1868 2	N	1	168
08	2263 N	1979	-0-	-284	-0-	150 1	1829 2	N	-0-	168

CARRIERE-HENDERSON				WELL #:	1	RRCID -> 133688	COMPL. DATE 01/05/1990			TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7738 - 7775	
03	5084 X	4797	-0-	-287	-0-	371	1	4402	2	N	22	98
04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	24	9	5382	2	N	8	106
						413	1					
05	5084 X	5054	-0-	-30	-0-	9	9	4679	2	N	21	127
						352	1					
06	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	23	9	4687	2	N	10	137
						325	1					
07	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	11	9	4743	2	N	16	153
						329	1					
08	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	18	9	5112	2	N	15	168
						418	1					
						17	9					

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
BELL FARM															
//CONT.// 72481 500												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 263648												CAPACITY			
WELL #: 1												RRCID -> 134106			
COMPL. DATE 03/03/1990												TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	4160	2	N	35			219
04	4200 X	4183	-0-	-17	-0-	-0-	39	9	3882	2	N	3			222
05	4340 X	3964	-0-	-376	-0-	-0-	298	1	3680	2	N	6			228
06	4410 X	4095	-0-	-315	-0-	-0-	277	1	3791	2	N	37	178	1	87
07	4557 X	4072	-0-	-485	-0-	-0-	7	9	3794	2	N	14			101
08	4557 X	4271	-0-	-286	-0-	-0-	263	1	3936	2	N	12			113
							41	9							
							15	9							
							322	1							
							13	9							
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL												WELL #: 1			
RRCID -> 134366												COMPL. DATE 12/15/1989			
TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790															
03	1364 N	638	-0-	-726	-0-	-0-	50	1	588	2	N	-0-			154
04	1290 N	718	-0-	-572	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-			154
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	N	-0-			154
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	N	-0-			154
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-			154
08	1023 N	759	-0-	-264	-0-	-0-	57	1	702	2	N	-0-			154
CARRIERE, EVELYN C. ET AL												WELL #: 1			
RRCID -> 135650												COMPL. DATE 08/02/1990			
TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815															
03	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-	-0-	151	1	1798	2	N	4			131
04	3000 X	2037	-0-	-963	-0-	-0-	4	9	1891	2	N	1			132
05	2945 X	2860	-0-	-85	-0-	-0-	145	1	2652	2	N	8			140
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	2560	2	N	3			143
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2625	2	N	6			149
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	2740	2	N	4			153
							3	9							
							182	1							
							7	9							
							224	1							
							4	9							
MEEK, ROBERT E.												WELL #: 1			
RRCID -> 135998												COMPL. DATE 09/08/1990			
TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
CARRIERE-NITSCH												WELL #: 1			
RRCID -> 135999												COMPL. DATE 09/21/1990			
TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876															
03	2511 N	1280	-0-	-1231	-0-	-0-	99	1	1175	2	N	5			172
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	2266	2	N	3			175
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2144	2	N	10			185
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	2117	2	N	14			199
07	2511 N	2394	-0-	-117	-0-	-0-	161	1	2222	2	N	16			215
08	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	-0-	11	9	2096	2	N	6			221
							147	1							
							15	9							
							154	1							
							18	9							
							172	1							
							7	9							

PAGE: 859

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC HOLT, JAMES I. ET UX				//CONT.// //CONT.//	72481 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON				
				WELL #:	1	RRCID ->	136099	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7791 -	7867		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
03	3720	X	2969	-0-	-751	-0-	229 18 9	1	2722	2	Y	16					199
04	3600	X	3423	-0-	-177	-0-	242 32 9	1	3149	2	Y	29					228
05	3627	X	3046	-0-	-581	-0-	212 13 9	1	2821	2	Y	12	181	1			59
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	200 14 9	1	2887	2	Y	13					72
07	3534	X	3150	-0-	-384	-0-	204 12 9	1	2934	2	Y	11					83
08	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	259 34 9	1	3160	2	Y	31					114
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	175841	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7730 -	7798		
03	1984	N	1549	-0-	-435	-0-	120 1 9	1	1428	2	N	1					163
04	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	119 9 9	1	1555	2	N	8					171
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	131 2 9	1	1744	2	N	2					173
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	116 1 9	1	1677	2	N	1					174
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	121 8 9	1	1739	2	N	7					181
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	144 2 9	1	1756	2	N	2					183
HOLT, JAMES I. ET UX				WELL #:	3	RRCID ->	176208	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL	DEPTH	8120	PERF.	7762 -	7830		
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	45 1	1	535	2	N	-0-					151
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2 2	2			N	-0-					151
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	2			N	-0-					151
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	84 1	1	1209	2	N	-0-					151
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84 1	1	1203	2	N	-0-					151
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	105 6 9	1	1288	2	N	5					156
MEEK				WELL #:	1	RRCID ->	236477	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL	DEPTH	8080	PERF.	7662 -	7710		
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	238 1 9	1	1484	2	N	1					95
04	1410	N	1030	-0-	-380	-0-	148 1	1	882	2	N	-0-					95
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	211 1 9	1	1273	2	N	1					96
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	188 1	1	1247	2	N	-0-					96
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	199 13 9	1	1359	2	N	12					108
08	1488	N	425	-0-	-1063	-0-	68 3 9	1	354	2	N	3					111

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
MEEK, ROBERT E.															
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263648															
WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2604 N	2397	-0-	-207	-0-	328 1	2041 2	N		25			184		
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	28 9	1946 2	N		72			256		
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	79 9	1412 2	N		49	178 1		127		
06	2310 N	1783	-0-	-527	-0-	54 9	1543 2	N		6			133		
07	2418 N	2044	-0-	-374	-0-	233 1	1750 2	N		34			167		
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	257 1	1794 2	N		13			180		
						37 9									
						344 1									
						14 9									
ROBERT E. MEEK												WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752			
03	806 N	760	-0-	-46	-0-	105 1	653 2	N		2			120		
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	2 9	628 2	N		1			121		
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	105 1	539 2	N		2			123		
06	750 N	580	-0-	-170	-0-	89 1	503 2	N		1			124		
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	2 9	687 2	N		3			127		
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	76 1	628 2	N		2			129		
						1 9									
						101 1									
						3 9									
						120 1									
						2 9									
JOHNSON HEIRS												WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		
RICHTER-NILES												WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877			
03	9021 X	8173	-0-	-848	-0-	629 1	7470 2	N		67			102		
04	8730 X	7942	-0-	-788	-0-	74 9	7347 2	N		29			131		
05	8928 X	6931	-0-	-1997	-0-	563 1	6412 2	N		34			165		
06	7920 X	7065	-0-	-855	-0-	32 9	6591 2	N		15			180		
07	8215 X	6991	-0-	-1224	-0-	482 1	6510 2	N		26	177 1		29		
08	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	37 9	7621 2	N		10			39		
						457 1									
						17 9									
						452 1									
						29 9									
						624 1									
						11 9									

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)				72483 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222307	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 14007	PERF.12689	- 13209			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							3
COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 234596	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 14018	PERF.12726	- 13260			
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-							-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
POTTHAST (FRIO "L" SAND)				72681 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
GRAFF				WELL #: 1	RRCID -> 193043	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10250	- 10372			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				72681 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC				337080								
BLESSING UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 204742	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11122	- 11142			
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	37 1	113 2	N	-0-			379
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 2	N	-0-			379
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17 1	57 2	N	3			382
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3 9	63 2	N	-0-			382
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74 1		N	NO RPT			382
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			382
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 1	RRCID -> 213313	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10900	- 10920			
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	648 1	3014 2	N	115	119 1		244
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	127 9	2782 2	N	281	175 1		350
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	543 1	2837 2	N	93	163 1		280
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	309 9	2987 2	N	211	176 1		315
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	975 1		N	NO RPT			315
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	102 9		N	NO RPT			315

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 2											//CONT.// 72681 250 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
											WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10495 - 10768			
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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4						705					
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-			24 1	331 2	N	11						716					
								12 9														
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-			129 1	417 2	N	24		177 1				563					
								26 9														
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-			243 1	460 2	N	32						595					
								35 9														
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						595					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						595					
BLESSING UNIT NO. 2											WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750 - 10852			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						1					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						1					
EAST BLESSING UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11166 - 11172			
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-			10 1	36 2	N	-0-						783					
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-			10 1	16 2	N	8						791					
								9 9														
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-			10 1	16 2	N	35		178 1				648					
								39 9														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48						696					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						696					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						696					
BLESSING UNIT NO. 2											WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592 - 10600			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3		N	-0-						69					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3		N	-0-						69					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3		N	NO RPT						69					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3		N	NO RPT						69					
EAST BLESSING UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10460 - 10506			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						72					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						72					
EAST BLESSING UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9708 - 9744			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7287		N	-0-						87					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7287		N	-0-						87					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7287		N	-0-						87					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7287		N	-0-						87					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			7287		N	NO RPT						87					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			7287		N	NO RPT						87					

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
TRULL				WELL #:	1	RRCID -> 177443	COMPL. DATE 08/18/2016	TOTAL	DEPTH 12501	PERF.10814	- 11969	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3455 3	46 9	Y	42		148
04		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2579 3	23 9	Y	21	157 1	12
05		1829 X	1312	-0-	-517	-0-	1295 3	17 9	Y	15		27
06		1770 X	933	-0-	-837	-0-	933 3		Y	-0-		27
07		1829 X	871	-0-	-958	-0-	871 3		Y	-0-		27
08		1829 X	905	-0-	-924	-0-	905 3		Y	-0-		27
TRULL				WELL #:	4	RRCID -> 197975	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL	DEPTH 12250	PERF.10250	- 12190	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
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
TRULL				WELL #:	3	RRCID -> 199612	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10153	- 11014	
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	519 3	18 9	Y	16		24
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	-0-	462 3	8 9	Y	7	28 1	3
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	-0-	434 3	7 9	Y	6		9
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	-0-	313 3		Y	-0-		9
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	-0-	435 3		Y	-0-		9
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	-0-	347 3		Y	-0-		9
TRULL				WELL #:	5	RRCID -> 204611	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL	DEPTH 11380	PERF.10640	- 11111	
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	694 3	113 9	N	103		180
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	-0-	610 3	89 9	N	81	184 1	77
05	744 N	521	-0-	-223	-0-	-0-	434 3	87 9	N	79		156
06	720 N	321	-0-	-399	-0-	-0-	313 3	8 9	N	7		163
07	713 N	333	-0-	-380	-0-	-0-	333 3		N	-0-		163
08	527 N	347	-0-	-180	-0-	-0-	347 3		N	-0-		163
TRULL				WELL #:	6	RRCID -> 205597	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL	DEPTH 11436	PERF.10355	- 10847	
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	519 3	112 9	N	102	168 1	29
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	461 3	12 9	N	11		40
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	434 3	24 9	N	22		62
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		62
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		62
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		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	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200								
								PERF.10390 - 10466								
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600				PERF.10774 - 10782				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					164
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
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
GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150				PERF.10752 - 10760				
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-
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900				PERF.10434 - 10496				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
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
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055				PERF.10752 - 10762				
03	5983 X	5135	-0-	-848	-0-	557 308	1 9	4270	3	N	280	147	1			359
04	5760 X	5662	-0-	-98	-0-	476	1	5186	3	N	-0-	179	1			180
05	5952 X	4620	-0-	-1332	-0-	439	1	4107	3	N	67	169	1			78
06	5490 X	4596	-0-	-894	-0-	74 439	9 1	4107	3	N	45					123
07	5859 X	5101	-0-	-758	-0-	50 483	9 1	4538	3	N	73					196
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	80 627	9 1	5194	3	N	91					287
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067														
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550				PERF.12062 - 12071				
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	281	2	61	9	N	55	185	1			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					70
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					111

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052														
M	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
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	
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														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51	
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	
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														
03	3968 X	2936	-0-	-1032	-0-	2936	2		N	-0-			-0-	
04	3990 X	3188	-0-	-802	-0-	3188	2		N	-0-			-0-	
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-	
QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213														
SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566														
03	0 N	-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-	

RABEL (7600)			74097 475			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO					
SUNDOWN ENERGY LP			829482														
RABEL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 095120			COMPL. DATE 07/23/1981			TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)			74106 080			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470														
PAINE, ROBERT G.			WELL #: 44			RRCID -> 206261			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888					
03	14B2	EXT	-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-
RACCOON BEND (GUTOWSKY)			74106 320			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470														
BROWN, MINNIE			WELL #: 6			RRCID -> 140224			COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
AUSTIN COLLEGE			WELL #: 26			RRCID -> 144520			COMPL. DATE 01/19/1993			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
DIEMER, MRS. ALBERTA			WELL #: 15			RRCID -> 236981			COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
AUSTIN COLLEGE			WELL #: 38			RRCID -> 271147			COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RACCOON BEND (SPARTA)			74106 840		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: AUSTIN					
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136											
SHERROD			WELL #: 1		RRCID -> 285255		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 6778		PERF. 5553 - 5564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-														
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)			74106 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN					
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136											
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 260650		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6955 - 6977			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)			74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
RASMUSSEN			WELL #: 1		RRCID -> 184704		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7721 - 7736			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RASMUSSEN LANGE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7732			
03	6572 X	4878	-0-	-1694	-0-	597 1	4241 2	N	36					130
						40 9								
04	6360 X	5031	-0-	-1329	-0-	586 1	4391 2	N	49					179
						54 9								
05	6448 X	4801	-0-	-1647	-0-	597 1	4167 2	N	34					213
						37 9								
06	4710 X	4683	-0-	-27	-0-	562 1	4106 2	N	14					227
						15 9								
07	5208 X	4874	-0-	-334	-0-	575 1	4287 2	N	11					238
						12 9								
08	5208 X	4803	-0-	-405	-0-	647 1	4148 2	N	7					245
						8 9								
FIELD PETROLEUM CORP.			266906											
BAIN			WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7546 - 7592			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)														
LUCKY LAD ENERGY, LLC														
ATLANTIC SINCLAIR FEE														
		74408 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
		512179												
WELL #:		9		RRCID -> 242355		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5397 - 5399				
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)														
LUCKY LAD ENERGY, LLC														
ATLANTIC SINCLAIR FEE														
		74408 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
		512179												
WELL #:		9		RRCID -> 228622		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5522 - 5527				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RAMSEY (8300 WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
POOLE B														
		74471 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		521516												
WELL #:		2		RRCID -> 296840		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 8312 - 8318				
03	69	#	-0-	-0-	-69	-0-				N	-0-			137
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	174	N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	28			165
							31	9						
07	3267		3495	-0-	228	228	87	1	3006	2	365	320	1	210
							402	9						
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	228				N	NO RPT			210

RAMSEY (8600 WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HERDER, GEORGE														
		74471 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
		521516												
WELL #:		1		RRCID -> 158027		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8611 - 8615				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMSEY (9300 WILCOX)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
DIXON, LOMA														
		74471 658		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
		451280												
WELL #:		2		RRCID -> 154800		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9331 - 9337				
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1652	2	63	9	57			297
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2021	1	89	9	81			378
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2021	2	89	9	81			459
*06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2033	2	105	9	95	172	1	382
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2120	2	66	9	60			442
08	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMSEY, E. (WILCOX 9350)		74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
POOLE		WELL #: 1		RRCID -> 047134		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	31 1	1811 2			N	45					161
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	50 9	1836 2			N	37					198
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	30 1										
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	41 9										
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1950 2	40 9			N	36	162 1				72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1	1708 2			N	49					121
						54 9										
						31 1	941 2			N	45					166
						50 9										
										N	NO RPT					166

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) MAGNUM PRODUCING, LP ZAHRADNICK, ALFRED														74473 500 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1														RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10271 - 10276			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		124 1 15 9		1018 2	N	14						130					
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		120 1 26 9		1056 2	N	24						154					
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 20 9		1048 2	N	18						59					
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-		124 1 23 9		656 2	N	21						80					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						80					
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			
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	NO RPT	-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			
03		13237 X	13199	-0-	-38	-0-		620 1 193 9		12386 2	N	175	180	1	1	8		104					
04		12810 X	12005	-0-	-805	-0-		598 1 153 9		11254 2	N	139	183	1	3	8		57					
05		13237 X	12156	-0-	-1081	-0-		615 1 127 9		11414 2	N	115	2	8				170					
06		12780 X	12197	-0-	-583	-0-		598 1 131 9		11468 2	N	119	167	1				122					
07		13206 X	11661	-0-	-1545	-0-		475 1 141 9		11045 2	N	128	169	1	3	8		78					
08		13206 X	9934	-0-	-3272	-0-		417 1 101 9		9416 2	N	92	1	8				169					
BABY RUTH														WELL #: 1		RRCID -> 226692		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 9148 - 9237	
03		19096 X	18413	-0-	-683	-0-		775 1 328 9		17310 2	N	298	358	1				85					
04		18480 X	17326	-0-	-1154	-0-		748 1 319 9		16259 2	N	290	184	1	2	8		189					
05		19096 X	17536	-0-	-1560	-0-		775 1 285 9		16476 2	N	259	362	1	2	8		84					
06		17970 X	16812	-0-	-1158	-0-		750 1 279 9		15783 2	N	254	178	1	1	8		159					
07		18414 X	17234	-0-	-1180	-0-		765 1 276 9		16193 2	N	251	357	1	1	8		52					
08		18414 X	16206	-0-	-2208	-0-		724 1 257 9		15225 2	N	234	178	1	1	8		107					

RANKIN (COOK MTN. IV)		//CONT.//		74691 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
GORDY OIL COMPANY				317150									
MILKY WAY		WELL #:		1	RRCID -> 299005		COMPL. DATE 12/29/2024		TOTAL DEPTH	9493	PERF. 9214 - 9296		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	101928 X	16016	-0-	-85912	-0-	24	1	15231	2	N	692	525 1	167
						761	9						
*04	114804 X	114804	-0-	-0-	-0-	1664	1	108938	2	N	3820	3683 1	304
						4202	9						
*05	104118 X	104118	-0-	-0-	-0-	100488	2	3630	9	N	3300	3122 1	482
*06	98640 X	87068	-0-	-11572	-0-	2652	1	81814	2	N	2365	2475 1	372
						2602	9						
*07	101928 X	79039	-0-	-22889	-0-	76943	2	2096	9	N	1905	1849 1	428
*08	101928 X	67345	-0-	-34583	-0-	65759	2	1586	9	N	1442	1447 1	423
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
HOLMES		WELL #:		1A	RRCID -> 209682		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9487 - 9627		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			593
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			593
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			593
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			593
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			593
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			593
HCWD-58		WELL #:		1	RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9484 - 9640		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
VANTAGE OPERATING, LLC				882608									
DUNKS		WELL #:		1	RRCID -> 294983		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9493 - 9584		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
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		
03	7998 X	5635	-0-	-2363	-0-	5600	2	35	9	N	32		159
04	8430 X	6129	-0-	-2301	-0-	6062	2	67	9	N	61	161 1	59
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	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT		162
THARP, KATHLEEN		WELL #:		3	RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9314 - 9324		
03	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2678	2	35	9	N	32		209
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3368	2	35	9	N	32	164 1	77
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT		163

RANKIN (DY 8050 SAND) WRD OPERATING LLC THARP				74691 250 100758 WELL #: 2	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS							
				RRCID -> 202750	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8053	-	8058								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANKIN (REKLAW) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. NUNAN				74691 300 612858 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS							
				RRCID -> 249236	COMPL. DATE 04/21/2009	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 11589	-	11699								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) AKG OPERATING COMPANY JOANN				74807 666 009566 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO							
				RRCID -> 263401	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9320	-	9323								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATTLESNAKE MOUND (5260) AMRW, LLC SWEET, E. A. "A"				74821 460 102699 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
				RRCID -> 142125	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 5259	-	5261								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
RATTLESNAKE MOUND (5350) ACE FIELD SERVICES, INC. I P FARMS -N-				74821 477 003526 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA							
				RRCID -> 141298	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 12181	PERF. 5669	-	5674								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019																	

RATTLESNAKE MOUND (6400)				74821 700	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
BLACKSTONE 156				WELL #:	1	RRCID ->	289172	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 6963 -	6970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1970	1955	1		349
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1859	1935	1		273
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAVEN FOREST (10200)				74870 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971											
RAVEN FOREST UNIT A				WELL #:	8	RRCID ->	290584	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	9322	PERF.10200 -	10210		
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-		165	
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	-0-		165	
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	238	1	1551	2	N	169		334	
							186	9							
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	131	1	1262	2	N	285	521	1	98
							314	9							
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	127	1	1081	2	N	374	362	1	110
							411	9							
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	95	1	595	2	N	409	354	1	165
							450	9							

RAVEN FOREST (11300)				74870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
USA-RAVEN FOREST				WELL #:	1	RRCID ->	251202	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	11911	PERF. 13145 -	13281	
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	76	1	819	2	Y	9			49
						10	9							
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	164	1	1562	2	Y	4			53
						4	9							
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

USA-RAVEN FOREST				WELL #:	4	RRCID -> 281392	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 11426	PERF. 11400 - 11420
03	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	1171 57 9	1 12696 2 Y	52	
04	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	1033 64 9	1 9889 2 Y	58	
05	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	1152 32 9	1 7502 2 Y	29	186 1
06	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	926 50 9	1 8933 2 Y	45	
07	10044 X	9077	-0-	-967	-0-	951 52 9	1 8074 2 Y	47	
08	10044 X	7480	-0-	-2564	-0-	1025 32 9	1 6423 2 Y	29	

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															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	26598	13936	-0-	-12662	-0-	1320	1	12616	2	N	-0-			112	
04	25740	13424	-0-	-12316	-0-	1260	1	12164	2	N	-0-			112	
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	
RAVEN FOREST (TAYLOR)														CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
RAVEN FOREST UNIT A															
WELL #: 7 RRCID -> 290151 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944															
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	168	1	1819	2	N	-0-			53	
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	8			61	
						9	9								
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	441	2	N	5			66	
						6	9								
06	1920 N	725	-0-	-1195	-0-	68	1	657	2	N	-0-			66	
07	1333 N	8	-0-	-1325	-0-	1	1	7	2	N	-0-			66	
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	154	1	967	2	N	-0-			66	
RAYWOOD (COOK MTN.)														CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL															
WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)														CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
LURA MIRE 'A'															
WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190															
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	2	N	-0-			205	
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	27			232	
						30	9								
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	102	1	309	2	N	35			267	
						39	9								
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	-0-			267	
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	161	1	522	2	N	101	178	1	189	
						111	9								
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	191	2	N	26			215	
						29	9								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														CNTY: LIBERTY	
MORRIS, E.															
WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)			//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.// 911874																
HOLBROOK			WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10879 - 10986								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MITCHELL, LEON			WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11014 - 11164								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						17
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
RAYWOOD (COOK MTN. 11200)			74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926																
HANKAMER			WELL #: 1ST		RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11736 - 11746								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5						496
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6						502
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6						508
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6						514
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6						520
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						520
HANKAMER-PICKETT			WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11080 - 11150								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27
FAULCONER ENERGY, LLC			263648																
CALLISON GAS UNIT 1			WELL #: 2ST		RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13753		PERF.11760 - 11806								
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	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED			07/02/2025																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
CARRIZO-APACHE 1A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 212368		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12438 - 12524								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
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

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEXACO FEE "B"										74993 575 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY					
										WELL #: 1	RRCID -> 187354	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 14477	PERF.13726	- 13766			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TEXACO FEE "B"										WELL #: 3	RRCID -> 212211	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 13525	PERF.13145	- 13264			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TEXACO FEE "B"										WELL #: 4	RRCID -> 226462	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12940	- 13008			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC HOLBROOK, ELLEN										74993 580 102553	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY					
										WELL #: 1	RRCID -> 193538	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12095	- 12171			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						95
RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) WESTERN ENERGY GROUP, LLC BLOXSOM ET AL										74993 600 911874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
										WELL #: 1	RRCID -> 192899	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 12430	PERF.12193	- 12251			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. TEXACO FEE										74993 640 017900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
										WELL #: 1	RRCID -> 145486	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7451	- 7471			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)					74993 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874											
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL					WELL #: 10	RRCID -> 184336	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10170 - 10524							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
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
RAYWOOD (YEGUA 10,700)					74993 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874											
MITCHELL, THEO					WELL #: 1	RRCID -> 044645	COMPL. DATE 08/09/1968	TOTAL DEPTH 11002	PERF. N/A							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
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
RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)					74994 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC					263648											
HEBERT, EMILE					WELL #: 2	RRCID -> 166334	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 11559	PERF.11368 - 11378							
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	214	1	2233	2	N	5				142
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	197	1	2090	2	N	5				147
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
FARRIS					WELL #: 1	RRCID -> 178217	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11170 - 11244							
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	439	1	4578	2	N	1				117
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	417	1	4420	2	N	5				122
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
RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)					74995 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
COSTA ENERGY, LLC					180534											
WHITTAKER					WELL #: 1	RRCID -> 249144	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 14322	PERF.11120 - 11156							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
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

RAYWOOD, S. (13,400)												74995 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
SUE-ANN OPERATING, L.C.												828352											
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL												WELL #: 1		RRCID -> 201515		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 13484		PERF.13220 - 13240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE			
03	7409 X	7238	-0-	-0-	-171	-0-	-0-		7010	2	228	9	N		207		175	1		197			
04	7170 X	7007	-0-	-0-	-163	-0-	-0-		6787	2	220	9	N		200		357	1		40			
05	7254 X	6966	-0-	-0-	-288	-0-	-0-		6749	2	217	9	N		197		180	1		57			
06	6990 X	6721	-0-	-0-	-269	-0-	-0-		6509	2	212	9	N		193		170	1		80			
07	7254 X	6898	-0-	-0-	-356	-0-	-0-		6674	2	224	9	N		204		184	1		100			
08	7254 X	7112	-0-	-0-	-142	-0-	-0-		6900	2	212	9	N		193		184	1		109			
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			
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4168	2			Y		-0-					123			
04	3840 X	3482	-0-	-0-	-358	-0-	-0-		3482	2			Y		-0-					123			
05	3968 X	3643	-0-	-0-	-325	-0-	-0-		3643	2			Y		-0-					123			
06	4020 X	3489	-0-	-0-	-531	-0-	-0-		3489	2			Y		-0-					123			
07	4154 X	3460	-0-	-0-	-694	-0-	-0-		3460	2			Y		-0-					123			
08	4154 X	3659	-0-	-0-	-495	-0-	-0-		3659	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			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
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-			
TUER-MITCHELL UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11492 - 11534			
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		277	1	2891	2	Y		8					58			
									9	9													
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		256	1	2715	2	Y		14					72			
									15	9													
05	3317 X	2987	-0-	-0-	-330	-0-	-0-		278	1	2696	2	Y		12					84			
									13	9													
06	3120 X	2653	-0-	-0-	-467	-0-	-0-		261	1	2381	2	Y		10					94			
									11	9													
07	3224 X	2717	-0-	-0-	-507	-0-	-0-		279	1	2426	2	Y		11					105			
									12	9													
08	3162 X	3035	-0-	-0-	-127	-0-	-0-		269	1	2752	2	Y		13		1	8		117			
									14	9													
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												911874											
MALLET UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 14720		PERF.11942 - 12052			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					59			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					59			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					59			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					59			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					59			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					59			
MALLETT												WELL #: 1		RRCID -> 115271		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12008 - 12094			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					40			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					40			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					40			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					40			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					40			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					40			

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)			//CONT.//			75010 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//			911874													
MALLETT			WELL #:			2	RRCID -> 177580			COMPL. DATE 05/28/2000			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75	
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	
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						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
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						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
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						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					218	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8					226	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					228	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					234	
POOLE			WELL #:			2	RRCID -> 197874			COMPL. DATE 03/16/2002			TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74	7	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		-0-	

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	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	56 1 51 9	309 2	N	46	73 1			115
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	37 1 40 9	199 2	N	36				151
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
SUN-HARDER A				WELL #:	2	RRCID -> 242413	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12679 - 12720			
03	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	2202 1 644 9	12055 2	N	585	724 1			204
04	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	2140 1 704 9	11495 2	N	640	546 1			298
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
GRAHAM TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 266641	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL	DEPTH 12285	PERF.11913 - 11946			
03	2697 X	2573	-0-	-124	-0-	2419 2	154 9	N	140				219
04	2610 X	2498	-0-	-112	-0-	2352 2	146 9	N	133	182 1			170
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
MCDERMOND				WELL #:	5	RRCID -> 280671	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL	DEPTH 15344	PERF.14131 - 14314			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75177 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	806	-0-	806	52955	404	2	402	9	365
05	14B	DENY	7563	-0-	7563	60518	7436	2	127	9	115
06	14B	DENY	8722	-0-	8722	69240	8642	2	80	9	73
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	69240			Y	NO RPT	216
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	69240			Y	NO RPT	216
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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT	-0-
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-
RED FISH REEF (FB A FRI0 11)				75234 039	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
RFR TRACT 247		WELL #:		144	RRCID -> 081431		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
GBS "A" ST 247		WELL #:		198	RRCID -> 190463		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
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
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
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
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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224														75234 247 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 293375 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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT				-0-							
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT				-0-							
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-							
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 247														75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 293375 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
08	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									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT				-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT				-0-							
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-							
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224														75234 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 293375 WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
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-							
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247														75234 351 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 293375 WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
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-							
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247														75234 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 293375 WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10)			75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS										
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375																
RFR TRACT 246			WELL #:		2	RRCID ->	037296	COMPL. DATE	09/17/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RFR TRACT 246			WELL #:		181	RRCID ->	097587	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10151	-	10318				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
RFR TRACT 247			WELL #:		175-L	RRCID ->	150830	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10188	-	10208				
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
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				
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 9) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 585 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #: 174 F	RRCID -> 072526	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 11280	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 634 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #: 182	RRCID -> 097582	COMPL. DATE 08/20/1987	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10500 - 10521								
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
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
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 246				75234 637 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #: 1	RRCID -> 206282	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 15204	PERF.13066 - 13075								
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
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
RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 650 293375	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #: 182	RRCID -> 136904	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10384 - 10389								
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
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-
RED FISH REEF (MIOCENE 2900) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 895 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #: 131	RRCID -> 130037	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 8803	PERF. 2922 - 2933								
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
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-

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	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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									
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					329	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					329	
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	
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									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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									
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1031	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1031	
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	
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 10928 - 10990									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
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														
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
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
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														
03	6107 #	5654	-0-	-453	-0-	1317	1	4188	2	N	65	86	1	61
						77	4	72	9					
04	6210 #	5361	-0-	-849	-0-	950	1	4278	2	N	65	84	1	42
						61	4	72	9					
05	6417 #	5504	-0-	-913	-0-	891	1	4524	2	N	29	60	1	11
						57	4	32	9					
06	6210 #	4566	-0-	-1644	-0-	755	1	3741	2	N	19	13	1	17
						49	4	21	9					
07	6417 #	5050	-0-	-1367	-0-	836	1	4112	2	N	44	34	1	27
						54	4	48	9					
08	5642 #	4947	-0-	-695	-0-	818	1	4042	2	N	31	34	1	24
						53	4	34	9					
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														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
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

REUTER (EDWARDS) SANDEL OPERATING COMPANY REUTER				//CONT.//	76075 250 747534	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE								
				WELL #:	1	RRCID ->	110873	COMPL.	DATE	05/15/1984	TOTAL	DEPTH	12565	PERF.12450	-	12457				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		2802	N	2670	-0-	-132		-0-		2669	2		1 9	N	1					63
04		2428	N	2428	-0-	-0-		-0-		2428	2			N	-0-					63
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
YOUNG, JOHN H., INC. TRACI						948460 WELL #:	2	RRCID ->	247002	COMPL.	DATE	11/28/2008	TOTAL	DEPTH	12766	PERF.12476	-	12530		
03		6076	X	5733	-0-	-343		-0-		5732	1		1 9	N	1		1 1			48
04		5880	X	4344	-0-	-1536		-0-		4344	1			N	-0-					48
05		6231	X	3868	-0-	-2363		-0-		3866	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
TYE UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	256107	COMPL.	DATE	12/09/2009	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.12546	-	12964		
03		1116	N	2726	-0-	1610		953		2726	1			N	-0-					107
04		3000	N	2133	-0-	-867		86		2132	1		1 9	N	1					108
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
ETHELMAE						WELL #:	1	RRCID ->	258223	COMPL.	DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH	13091	PERF.12550	-	12624		
03		10292	X	12134	-0-	1842		-0-		12134	1			N	-0-					241
04		9960	X	9574	-0-	-386		-0-		9574	1			N	-0-		1 1			240
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
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHLE "170"						76105 700 429659	WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL.	DATE	02/07/2001	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11206	-	11526	
03		1746	X	1746	-0-	-0-		-0-		214 7	1 9		1525	2	N	6				60
04		2340	N	1318	-0-	-1022		-0-		166 11	1 9		1141	2	N	10		1 8		69
05		1443	N	1443	-0-	-0-		-0-		179 8	1 9		1256	2	N	7		1 8		75
06		2602	N	2602	-0-	-0-		-0-		304 10	1 9		2288	2	N	9				84
07		2719	N	2719	-0-	-0-		-0-		350 216	1 9		2153	2	N	196		186 1		94
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					94

REXVILLE (WILCOX)				//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.				//CONT.// 429659		WELL #: 1		RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 11778		PERF.11206 - 11428	
ENGLAND-VIRNAU															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259 11 9	1843 2	N	10	1 8	154		
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246 1	1690 2	N	-0-		154		
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227 1	1592 2	N	47	178 1	23		
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52 9	1626 2	N	10		33		
07	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	11 9	1619 2	N	7		40		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264 1 8 9		N	NO RPT		40		
KAECHELE "170"				WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11204 - 11531			
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442 8 9	3149 2	N	7		162		
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347 6 9	2387 2	N	5		167		
05	3162 X	2437	-0-	-725	-0-	-0-	-0-	300 36 9	2101 2	N	33	172 1	28		
06	3060 X	2462	-0-	-598	-0-	-0-	-0-	287 15 9	2160 2	N	14		42		
07	3162 X	2240	-0-	-922	-0-	-0-	-0-	313 6 9	1921 2	N	5		47		
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47		
REASER				WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 11798		PERF.11440 - 11568			
03	DLQ G-10	5618	-0-	5618	5618	691 9 9	4918 2	Y	8				150		
04	12514 X	6896	-0-	-5618	-0-	875 4 9	6017 2	Y	4				154		
05	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	795 17 9	5578 2	Y	15	2 8			167		
06	5880 X	5737	-0-	-143	-0-	671 9 9	5057 2	Y	8				175		
07	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	922 6 9	5661 2	Y	5	1 8			179		
08	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT				179		
REASER				WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11153 - 11530			
03	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2621	323 15 9	2298 2	Y	-0-				104		
04	5738 X	3117	-0-	-2621	-0-	394 8 9	2708 2	Y	14	1 8			117		
05	3255 X	2784	-0-	-471	-0-	346 1 9	2430 2	Y	7				124		
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	393 14 9	2961 2	Y	13				137		
07	3255 X	2674	-0-	-581	-0-	372 17 9	2285 2	Y	15				152		
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT				152		
SCHNEIDER				WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11256 - 11462			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179 7			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	14B2 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)														
JAMEX, INC.														
REASER														
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	
03	4495 X	3921	-0-	-574	-0-	479 31 9	1	3411 2	N	28				180
04	4350 X	3447	-0-	-903	-0-	431 52 9	1	2964 2	N	47	189 1	1 8		37
05	4154 X	3604	-0-	-550	-0-	444 47 9	1	3113 2	N	43				80
06	4020 X	2747	-0-	-1273	-0-	321 11 9	1	2415 2	N	10				90
07	3906 X	3692	-0-	-214	-0-	513 24 9	1	3155 2	N	22				112
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				N	NO RPT				112
KAECHLE "170"														
WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538														
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	288 4 9	1	2052 2	N	-0-				57
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	268 1 9	1	1839 2	N	4	1 8			60
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	345 8 9	1	2421 2	N	7				67
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	282 1 9	1	2125 2	N	1				68
07	2170 N	1754	-0-	-416	-0-	245 1 9	1	1507 2	N	2				70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
REASER														
WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501														
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	517 21 9	1	3679 2	N	19				194
04	3840 X	3122	-0-	-718	-0-	393 31 9	1	2698 2	N	28	189 1	1 8		32
05	3968 X	3301	-0-	-667	-0-	409 25 9	1	2867 2	N	23	1 8			54
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	474 29 9	1	3571 2	N	26				80
07	3968 X	3365	-0-	-603	-0-	466 34 9	1	2865 2	N	31	1 8			110
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				N	NO RPT				110
REASER														
WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561														
03	4526 X	4145	-0-	-381	-0-	507 30 9	1	3608 2	N	27				77
04	4440 X	3590	-0-	-850	-0-	453 25 9	1	3112 2	N	23	1 8			99
05	4588 X	4327	-0-	-261	-0-	537 24 9	1	3766 2	N	22	1 8			120
06	4440 X	4040	-0-	-400	-0-	469 37 9	1	3534 2	N	34				154
07	4154 X	2819	-0-	-1335	-0-	392 19 9	1	2408 2	N	17				171
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT				171

REXVILLE (WILCOX)			//CONT.// 76105 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN								
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659																	
REASER "A"			WELL #: A 1			RRCID -> 195683			COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560								
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
03	3100 N	3930	-0-		830	830		481	1	23	9	3426	2	N	21	1	8			165
04	3000 N	3078	-0-		78	908		388	1	20	9	2670	2	N	18	1	8			182
05	3100 N	2609	-0-		-491	417		325	1	7	9	2277	2	N	6	1	8			187
06	2436 N	2019	-0-		-417	-0-		229	1	69	9	1721	2	N	63	188	1			62
07	2945 X	1650	-0-		-1295	-0-		230	1	8	9	1412	2	N	7	1	8			68
08	2945 X	NO RPT	-0-		-2945	-0-								N	NO RPT					68
REASER					WELL #:	6	RRCID -> 196877			COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492							
03	1707 N	1707	-0-		-0-	-0-		209	1	9	9	1489	2	N	8					92
04	2137 N	2137	-0-		-0-	-0-		270	1	8	9	1859	2	N	7					99
05	1861 N	1861	-0-		-0-	-0-		231	1	13	9	1617	2	N	12	1	8			110
06	2040 N	2040	-0-		-0-	-0-		238	1	6	9	1796	2	N	5					115
07	1705 N	1613	-0-		-92	-0-		225	1	4	9	1384	2	N	4					119
08	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-				4	9			N	NO RPT					119
BECKENDORFF					WELL #:	2	RRCID -> 197289			COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516							
03	955 N	955	-0-		-0-	-0-		118	1			837	2	N	-0-					172
04	936 N	936	-0-		-0-	-0-		119	1			817	2	N	-0-					172
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
ENGLAND-VIRNAU					WELL #:	2	RRCID -> 199639			COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	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							
03	1984 X	1430	-0-		-554	-0-		175	1	6	9	1249	2	N	5					110
04	1650 X	1649	-0-		-1	-0-		208	1	11	9	1430	2	N	10					120
05	1891 X	1500	-0-		-391	-0-		186	1	11	9	1303	2	N	10					130
06	1981 X	1981	-0-		-0-	-0-		231	1	11	9	1739	2	N	10					140
07	1891 X	1309	-0-		-582	-0-		180	1	22	9	1107	2	N	20					160
08	1705 X	1460	-0-		-245	-0-		189	1	72	9	1199	2	N	65	171	1			54

REXVILLE (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
SCHNEIDER														
WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	174	1	1236	2	N	-0-			197
04	2640 X	1290	-0-	-1350	-0-	161	1	1103	2	N	24	178	1	43
05	2728 X	2723	-0-	-5	-0-	26	9	2375	2	N	8	1	8	50
06	2640 X	2394	-0-	-246	-0-	9	9	2113	2	N	-0-			50
07	2077 X	1798	-0-	-279	-0-	281	1	1546	2	N	-0-			50
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	252	1			N	NO RPT			50
REASER														
WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500														
03	4371 X	2461	-0-	-1910	-0-	300	1	2137	2	N	22	1	8	130
04	4230 X	3439	-0-	-791	-0-	24	9	2983	2	N	20			150
05	3658 X	2476	-0-	-1182	-0-	434	1	2142	2	N	26	1	8	175
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	22	9	2594	2	N	27			202
07	3565 X	2875	-0-	-690	-0-	305	1	2450	2	N	24			226
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	29	9			N	NO RPT			226
ENGLAND-VIRNAU														
WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532														
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	129	1	920	2	N	3	1	8	89
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	3	9	414	2	N	-0-			89
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	60	1	1639	2	N	8	2	8	95
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	187	1	1198	2	N	2			97
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	9	9	629	2	N	1	1	8	97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159	1			N	NO RPT			97
KAECELE "170"														
WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564														
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			72
04	330 N	32	-0-	-298	-0-	4	1	27	2	N	1	1	8	72
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	9	27	2	N	-0-			72
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-			72
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	2	1	677	2	N	-0-			72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110	1			N	NO RPT			72
CRANZ TRUST 834														
WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018														
03	4247 X	2074	-0-	-2173	-0-	254	1	1807	2	N	12			92
04	3990 X	2356	-0-	-1634	-0-	13	9	2046	2	N	11	1	8	102
05	4123 X	3170	-0-	-953	-0-	298	1	2754	2	N	21	1	8	122
06	3030 X	2796	-0-	-234	-0-	12	9	2457	2	N	12			134
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	393	1	3036	2	N	13			147
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	23	9			N	NO RPT			147

RICH RANCH (COOK MTN.)				76382 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
TC OIL AND GAS, LLC				840303						
BLOXSOM				WELL #: 2	RRCID -> 281159	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 12920	PERF. 12580	- 12610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
RICH RANCH (YEGUA)				76382 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
VANTAGE OPERATING, LLC				882608						
GOVERNOR BILL DANIEL 161				WELL #: 3	RRCID -> 275496	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7042	- 7522	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICH RANCH, N. (12270)				76383 527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.				072485						
HOWELL				WELL #: 1	RRCID -> 210877	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 13900	PERF. 12270	- 12323	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RIO LOCO (YEGUA)				76852 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
NAISER, J. E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 127323	COMPL. DATE 05/26/1988	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7603	- 7658	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MERTA, CELESTINA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 128345	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7612	- 7668	
03	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	656 32 9	6610 2	N	29	257
04	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	635 1	6366 2	N	-0-	79
05	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	715 1	7409 2	N	-0-	79
06	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	628 12 9	6767 2	N	11	90
07	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	332 3 9	4089 2	N	3	93
08	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	568 6 9	6622 2	N	5	98

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002					N	-0-				-0-	
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-	
KLEIMANN A										WELL #: 2A	RRCID -> 258485	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3076 - 3078	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-				-0-	
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-	
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	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 PARTNRSHP										531085						
DELTA, D. Z.										WELL #: 1	RRCID -> 179739	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2754 - 2766	
03	3100 N	3700	-0-	600	600	3700	2			N	-0-				-0-	
04	3000 N	3834	-0-	834	1434	3834	2			N	-0-				-0-	
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-	

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						144
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
PLUGGED AND ABANDONED				11/02/2012															

MORRISON, LAVINE O.				WELL #:	2	RRCID -> 075077	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	N/A			
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	323 1 15 9	1545 2	N	14					194
04	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	315 1	1363 2	N	-0-					194
05	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	317 1 14 9	927 2	N	13	170	1			37
06	1830 N	1427	-0-	-403	-0-	264 1 14 9	1149 2	N	13					50
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	339 1 12 9	1689 2	N	11					61
08	1271 N	779	-0-	-492	-0-	260 1 9 9	510 2	N	8					69

STEGER, R. L. G. U. NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 173002	COMPL. DATE 02/22/1999	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9656 - 9681			
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	14 1	68 2	N	-0-					74
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	8 1	36 2	N	-0-					74
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

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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			
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	64 1	307 2	N	-0-				-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	52 1	227 2	N	-0-				-0-
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-

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	EOM BALANCE				
03	3689 X	3163	-0-	-526	-0-		3163	2			N	-0-				194				
04	3570 X	2930	-0-	-640	-0-		2930	2			N	-0-				194				
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				
PRAIRIE CREEK					WELL #:	2	RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL	DEPTH 13300	PERF.12555		- 12680					
03	868 N	738	-0-	-130	-0-		738	2			N	-0-				94				
04	780 N	730	-0-	-50	-0-		730	2			N	-0-				94				
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				
PARK UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL	DEPTH 13359	PERF.12600		- 12618					
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-		2904	2			N	-0-				108				
04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-		2474	2			N	-0-				108				
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				
YOUNG, JOHN H., INC.					948460	RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL	DEPTH 13706	PERF.12602		- 12608						
SMITH					WELL #:	1														
03	8835 X	10632	-0-	1797	-0-		989	1	9629	2	N	13	1	1		128				
							14	9												
04	8550 X	7686	-0-	-864	-0-		826	1	6852	2	N	7	2	1		133				
							8	9												
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												
KATHRYN					WELL #:	1	RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL	DEPTH 13146	PERF.12575		- 12585					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33				
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				

ROCKY CREEK (EDWARDS)														
YOUNG, JOHN H., INC.														
COUNTS, JOAN														
//CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
//CONT.// 948460														
WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677														
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
03	5084	X	6676	-0-	1592	-0-	621	1	6055	2	N	-0-		179
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	529	1	4386	2	N	1	1	179
							1	9						
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	179
							1	9						
JULIE														
WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
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
JENNIFER														
WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158														
03	8959	X	9254	-0-	295	-0-	861	1	8383	2	N	9	1	78
							10	9						
04	8670	X	6264	-0-	-2406	-0-	674	1	5589	2	N	1	1	78
							1	9						
05	8432	X	4960	-0-	-3472	-0-	500	1	4452	2	N	7	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
MARGO														
WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695														
03	2015	N	2199	-0-	184	-0-	205	1	1994	2	N	-0-		87
04	2010	N	1640	-0-	-370	-0-	177	1	1463	2	N	-0-		87
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
ROOT (2150)														
SILVER STAR OPERATING CO., LLC														
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT														
78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
781931														
WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158														
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	388	1	1808	2	N	-0-		-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	360	1	787	2	N	-0-		-0-
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		-0-

ROOT (2170)																				
SILVER STAR OPERATING CO., LLC					78146 430	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COLORADO				
MCLANE TEXAS TRUST					781931															
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	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									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	369	1	1721 2	N	-0-			-0-						
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	538	1	1172 2	N	-0-			-0-						
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	667	1	969 2	N	-0-			-0-						
06	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	403	1	886 2	N	-0-			-0-						
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	504	1	1113 2	N	-0-			-0-						
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			-0-						
ROOT (2250)					78146 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.					295861															
CONCORD, COYLE "B"					WELL #: 2	RRCID -> 199795	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2208	-	2211									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	14B2	EXT	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									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	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									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
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-						
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									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
04	0	W	-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-						

ROSANNA (WILCOX 10860)			78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067											
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #:		1 T	RRCID -> 124956	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10864 - 10880					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			155
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			205
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
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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
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
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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-
ROSENBERG (5025 FRIO)		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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
ROSENBERG, NORTH (FRIO 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
08	P&A	COND	-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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	61
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	61
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	61
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	61
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	61
08	P&A	COND	NO RPT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	40	79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	1	80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
08	14B2	EXT	-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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
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
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				
03	12049	10907	-0-	-1142	-0-	7010	2	3897 9	N	3543	3493 1	765
04	9450	6324	-0-	-3126	-0-	3522	2	2802 9	N	2547	2754 1	558
05	9765	9316	-0-	-449	-0-	5313	2	4003 9	N	3639	3178 1	1019
06	23668	16559	-0-	-7109	-0-	11110	2	5449 9	N	4954	5075 1	898
*07	33763	21764	-0-	-11999	-0-	14406	2	7358 9	N	6689	7039 1	548
08	9765	21579	-0-	11814	11814	14076	2	7503 9	N	6821	6695 1	674
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				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
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
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				
03	14 R	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
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
SUMMERS, E. L. SWD		WELL #: 1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	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-
KNAPE		WELL #: 1	RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020	PERF.10832 - 10836		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			40
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
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	139	174 1		256
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	126	175 1		207
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
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RUGELEY, SW. (12850) HILCORP ENERGY COMPANY PETERSEN, RALPH ET AL														
		//CONT.//		78875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		2		RRCID -> 080271		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 13315		PERF.12968 - 13045		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	315 2	Y	3					3
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3 9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	187 2	Y	-0-					3
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	8 1	156 2	Y	-0-	2 1				1
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
RUGELEY, SW (12850, N) HILCORP ENERGY COMPANY SUMMERS, E. L. ET AL UNIT														
		78875 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		386310												
		WELL #:		1		RRCID -> 094833		COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 14296		PERF.12960 - 13101		
03	3100 N	4220	-0-	1120	12459	312 1	3871 2	Y	34	165 1				176
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	9459	37 9			-0-					176
05	310	3	-0-	-307	9152			Y	-0-					176
06	11608	1367	-0-	-10241	-0-	3 2		Y	-0-					176
07	310	242	-0-	-68	-0-	64 1	1292 2	Y	10	30 1				156
*08	310	174	-0-	-136	-0-	11 9								
						12 1	230 2	Y	-0-					156
						11 1	163 2	Y	-0-	32 1				124
RUGELEY, S.W. (13100) HILCORP ENERGY COMPANY HANSEN, E. O. ET AL UNIT														
		78875 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		386310												
		WELL #:		1		RRCID -> 084291		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 13450		PERF.13101 - 13110		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
SOG - OLSON GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644		PERF.13135 - 13205		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				150
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22 1	368 2	Y	1					151
						1 9								
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
RUGELEY, SW. (13225) HILCORP ENERGY COMPANY ALLEN, C. R.														
		78875 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		386310												
		WELL #:		1		RRCID -> 197034		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13248 - 13380		
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	587 2	61 9	N	55					230
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	486 2	28 9	N	25					255
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

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			101
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			101
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-			101
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			Y	-0-			101
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			101
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				
03	3100 N	12671	-0-	9571	9571	903 1	11193	2	Y	523	347	1	333
						575 9							
04	3000 N	23015	-0-	20015	29586	1275 1	20973	2	Y	697	682	1	348
						767 9							
05	3100 N	43280	-0-	40180	69766	2040 1	39998	2	Y	1129	1072	1	405
						1242 9							
06	147872	39218	-0-	-108654	-0-	1816 1	36490	2	Y	829	1057	1	177
						912 9							
*07	78527	39434	-0-	-39093	-0-	1903 1	36453	2	Y	980	886	1	271
						1078 9							
08	341	32289	-0-	31948	31948	1982 1	29473	2	Y	758	702	1	327
						834 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				
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			N	-0-			34
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			N	-0-			34
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

SABINE TRAM (WILCOX 2)															
OLIPDP II, LLC															
BLACK STONE-JEBCO															
WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	724 1	1315 2	N	233	186 1	18 8	139			
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	256 9	1088 2	N	183	178 1	10 8	134			
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	701 1	1171 2	N	193	15 1	9 8	303			
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	201 9	1154 2	N	312	378 1	74 8	163			
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	724 1	1101 2	N	174	196 1	5 8	136			
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	212 9	1260 2	N	198	181 1		153			
						701 1									
						343 9									
						724 1									
						191 9									
						724 1									
						218 9									
SANDY (WILCOX, LOWER)															
FAULCONER ENERGY, LLC															
KAINER-HARFST GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082															
03	2356 N	2018	-0-	-338	-0-	310 1	1631 2	N	70			208			
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	77 9	2080 2	N	59	179 1		88			
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	300 1	1589 2	N	62			150			
06	1950 N	1510	-0-	-440	-0-	65 9	1165 2	N	63			213			
07	2542 N	1564	-0-	-978	-0-	299 1	1237 2	N	48	177 1		84			
08	1953 N	1663	-0-	-290	-0-	68 9	1279 2	N	60			144			
						276 1									
						69 9									
						274 1									
						53 9									
						318 1									
						66 9									
SARAH WHITE, EAST (9200)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILLIAM RUBEL															
WELL #: 1 RRCID -> 287938 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3573	3795 1		350			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3792	3882 1		260			
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			

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	134
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
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
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-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
08	14B2 EXT	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-

SCHWAB (WILCOX) OLIPDP II, LLC WEST "B"				81676 400 100467	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK					
WELL #:				1	RRCID ->	260891	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.	7812	-	7855	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX) HICKS EXPLORATION, LLC BLACKSTONE B				81680 500 102036	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK					
WELL #:				2	RRCID ->	175130	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10518	-	10526	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SEABREEZE GCOWS OPERATING LLC ACOM SEABREEZE UNIT				81851 001 102135	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
WELL #:				1	RRCID ->	246897	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL	DEPTH	9684	PERF.	8486	-	8496	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
SEABREEZE (F-2) GCOWS OPERATING LLC SEABREEZE LAND CO.				81851 396 102135	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
WELL #:				1	RRCID ->	293519	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8441	-	8447	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
SEABREEZE (FRIO 8300 #2) GCOWS OPERATING LLC ORYX - SUN FEE				81851 600 102135	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: CHAMBERS					
WELL #:				1	RRCID ->	164246	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL	DEPTH	9507	PERF.	8534	-	8613	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				51
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-												
SAWT00TH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND COMPANY				749152	RRCID ->		167570	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.	8585	-	8616
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL 01/03/2019																

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) GCOWS OPERATING LLC PIPKIN, S. W. "A"														
81851 726 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS 102135 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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	26
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
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND CO														
749152 WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998														
SEABREEZE (MARG. 7830) GCOWS OPERATING LLC ACOM, O. H.														
81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS 102135 WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
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-
SEABREEZE, N. (MARG 7) GCOWS OPERATING LLC ORYX-SUN FEE														
81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS 102135 WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
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-
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) GCOWS OPERATING LLC SEABREEZE LAND COMPANY														
81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 102135 WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
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
SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HINTZ ESTATE "A"														
81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN 521516 WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094														
03	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF.10064 - 10084		
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
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 2	N	-0-				21
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 2	N	-0-				21
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 2	N	-0-				21
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N	-0-				21
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	309 2	N	-0-				21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				21

HINTZ ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9526 - 9534		
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	62 1	1623 2	Y	6				128
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	60 1	702 2	Y	5				133
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	646 2	40 9	Y	36	78 1			91
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	58 1	682 2	Y	56				147
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	62 9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60 1	1014 2	Y	12				159
						13 9							
								Y	NO RPT				159

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		3	RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9875 - 9890		
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-				-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LIEBERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905		PERF.10756 - 10786		
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-				79
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 1		N	-0-				79
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				79
06	30 X	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-				79
07	226 X	226	-0-	-0-	-0-	220 2	6 9	N	5				84
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				84

HILLBOLDT		WELL #:		6	RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10306 - 10326		
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	232 2	N	30				122
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	33 9							
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	N	5				127
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 9							
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	84 2	N	3				130
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9							
						7 1	128 2	N	3				133
						3 9							
						7 1	84 2	N	5				138
						6 9							
								N	NO RPT				138

HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10360 - 10385		
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	155 1	2032 2	N	-0-				75
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	150 1	996 2	N	-0-				75
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	155 1	1063 2	N	-0-				75
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	145 1	1018 2	N	-0-				75
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	150 1	1166 2	N	-0-				75
08	0 N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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						
03	775 X	81	-0-	-694	-0-	18	1	49	2	N	13					147
						14	9									
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	150	1	2165	2	N	48					195
						53	9									
05	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2094	2	28	9	N	25	114	1			106
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	168	1	2176	2	N	63					169
						69	9									
07	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	108	1	1291	2	N	-0-					169
08	0 N	NO RPT	-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						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEGNO (YEGUA -K- LOWER)				82140 205	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
PRIME OPERATING COMPANY				677770												
WING, SARAH F.				WELL #:	32	RRCID -> 155106		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 5372 - 5378						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEGNO (YEGUA 5300)				82140 676	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
OLIPDP II, LLC				100467												
BLACK STONE 'T'				WELL #:	1	RRCID -> 287044		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEGNO (YEGUA 5300)		//CONT.//		82140 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY				677770						
WING, SARAH F.		WELL #:		45 U	RRCID -> 008231	COMPL. DATE 12/16/1940	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 5278	-	5285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SEGNO (YEGUA 5400 -C-)				82140 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY				677770						
WING, SARAH F.		WELL #:		45 L	RRCID -> 008233	COMPL. DATE 09/15/1957	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 5386	-	5392
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WING, SARAH F.		WELL #:		40	RRCID -> 083963	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 3820	-	3860
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SEGNO, SOUTH (WILCOX)				82145 110	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER		
NECHES TRANSPORT INC.				601854						
CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 278073	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 13073	PERF. 9584	-	9590
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					214
SEGNO, SOUTH (WILCOX A)				82145 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY				677770						
WING, SARAH F.		WELL #:		65 U	RRCID -> 008244	COMPL. DATE 07/20/1962	TOTAL DEPTH 8512	PERF. 8462	-	8468
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WING, SARAH F.		WELL #:		60	RRCID -> 111045	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH 8602	PERF. 8299	-	8319
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 912

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)				//CONT.		82145	165	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK										
PRIME OPERATING COMPANY				//CONT.		677770																				
WING, SARAH F.				WELL #:		16		RRCID ->		299654	COMPL. DATE		06/06/2025	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	8292	-	8304						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
06	7480	6365	-0-	-1115	-0-	498	1		68		5799	2	N		62										62	
*07	7958	7854	-0-	-104	-0-	613	1		177		7064	2	N		161										223	
08	7750	6761	-0-	-989	-0-	620	1		15		6126	2	N		14		142	1							95	

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.				82145 220 677770 WELL #: 88	NON-ASSOCIATED RRCID -> 269944	49B COMPL. DATE 12/07/2012				CNTY: POLK 8620 PERF. 8319 - 8376				
03	1953 #	1700	-0-	-253	-0-	648 43 9	1	1009	2	N	39	34	1	28
04	1860 #	1418	-0-	-442	-0-	605 25 9	1	788	2	N	23	27	1	24
05	1705 #	1197	-0-	-508	-0-	543 32 9	1	622	2	N	29	25	1	28
06	1650 #	925	-0-	-725	-0-	453 35 9	1	437	2	N	32	31	1	29
07	1705 #	988	-0-	-717	-0-	539 46 9	1	403	2	N	42	35	1	36
08	1705 #	554	-0-	-1151	-0-	149 23 9	1	382	2	N	21	34	1	23

SERBIN (TAYLOR SAND)				82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				2183314						
MIKULEC -A-				WELL #:	1	RRCID -> 126727	COMPL. DATE 12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 5043 - 5054
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
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	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
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	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						30
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	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					30

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314										
HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5148 - 5178				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								19

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF. 5033 - 5043				
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								6
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								6
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								6

HOFFMAN		WELL #:		2	RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 5157 - 5167				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								8

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5125 - 5138				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #:		1	RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5143 - 5158				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

HOFFMAN		WELL #:		1	RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5170 - 5178				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #:		5	RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF. 5155 - 5170				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)										82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										//CONT.//		218314									
MIKULEC-NINK -A-										WELL #:		1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032	
M	0	ALLOW CODE	GAS 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			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
MIKULEC-NINK -B-										WELL #:		2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
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	NO RPT	-0-	-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	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	H15	VIOL	-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	NO RPT	-0-	-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	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
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	NO RPT	-0-	-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	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
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	NO RPT	-0-	-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	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52			
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52			
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52			

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314								
STEINBACH G		WELL #: B 2			RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 5186	PERF. 4982	-	5012	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GONZALES, ET AL		WELL #: 1			RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991	TOTAL DEPTH 5134	PERF. 4925	-	4936	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
06	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	8
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

STEINBACH I		WELL #: 1			RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5035	-	5062	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEINBACH H		WELL #: 1			RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 5192	PERF. 5051	-	5082	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23

MEUTH		WELL #: 2			RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988	TOTAL DEPTH 5185	PERF. N/A			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TSCHATSCHULA		WELL #: 1			RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 5202	-	5230	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9

SERBIN (TAYLOR SAND) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC LIBERTY, EDWIN P.										//CONT.// 82265 500 218314		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
										WELL #:	1	RRCID ->	214837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5312	PERF.	5122 -	5138
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		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29		

BEHRENS-GLOGER										WELL #:	2	RRCID ->	216310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5450	PERF.	5170 -	5210
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2		

STUESSY										WELL #:	1	RRCID ->	225313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5279	PERF.	5048 -	5065
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	H15	VIOL	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

STEINBACH "D"										WELL #:	1	RRCID ->	286866	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL	DEPTH	5355	PERF.	5231 -	5253
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59		
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59		
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59		

STEINBACH "F"										WELL #:	3	RRCID ->	286928	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL	DEPTH	5362	PERF.	5206 -	5233
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY										238482 WELL #:	1	RRCID ->	142139	COMPL. DATE	11/22/1990	TOTAL	DEPTH	5270	PERF.	N/A	
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					10		
04	6	R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					10		
05	9	#	7	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10		
06	9	#	3	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					10		
07	9	#	3	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					10		
08	7	#	4	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					10		

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.// 238482														
KRAUSS, DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					32
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					32
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					32
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					32
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32
ROITSCH, ROGER		WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A								
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					11
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
ROITSCH, ROGER		WELL #: 2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A								
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
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
KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115						
03	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
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-
PESCHKE, J. M. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098								
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					24
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					24
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
SAN DIA PRODUCING COMPANY		745960														
PETRASH-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068								
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					35
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					35
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

SERBIN (TAYLOR SAND) TRIVISTA OPERATING LLC STEINBACH -A-															//CONT.// 82265 500 871169 ASSOCIATED 49B					CNTY: BASTROP														
WELL #: 1															RRCID -> 126196					COMPL. DATE 12/03/1987					TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939									
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														
03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		171 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		204 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
05	248 #	174	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		174 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
06	240 #	239	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		239 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
07	248 #	118	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		118 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
08	217 #	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
ESCHBERGER -A-															WELL #: 1					RRCID -> 126971					COMPL. DATE 03/16/1988					TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17														
MATTINGLY															WELL #: 1					RRCID -> 127294					COMPL. DATE 12/01/1987					TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10														
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10														
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10														
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10														
GONZALES															WELL #: 1					RRCID -> 127303					COMPL. DATE 04/01/1988					TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968				
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8														
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		41 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8														
05	62 #	41	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		41 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8														
06	60 #	39	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8														
07	62 #	41	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		41 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8														
08	31 #	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8														
DWORACZYK															WELL #: 1					RRCID -> 127744					COMPL. DATE 06/11/1988					TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984				
03	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10														
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		74 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10														
05	93 #	70	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10														
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		97 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10														
07	93 #	74	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		74 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10														
08	93 #	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10														
ESCHBERGER -B-															WELL #: 2					RRCID -> 127839					COMPL. DATE 06/24/1988					TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950				
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		367 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15														
04	295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		295 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15														
05	227 R	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		227 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15														
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		213 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15														
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		219 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15														
08	217 #	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15														
ESCHBERGER -C-															WELL #: 3					RRCID -> 128239					COMPL. DATE 08/02/1988					TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940				
03	186 #	121	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		121 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11														
04	180 #	98	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		98 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11														
05	217 #	115	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		115 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11														
06	210 #	155	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		155 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11														
07	217 #	182	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		182 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11														
08	124 #	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11														

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
ECHO-BLASIG		WELL #:		2	RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5155 -	5177
M O	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	* * EOM BALANCE
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-		23
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-		23
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		23
WYNN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5089 -	5118
03	17 R	-0-	-0-	-17	-0-				Y	9		45
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8 9	Y	7		52
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		44
HALBADIER		WELL #:		1	RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5014 -	5030
03	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-		37
04	622 R	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11 9	Y	10		47
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	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		67
STEINBACH -B-		WELL #:		1	RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5022 -	5050
03	244 R	56	-0-	-188	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
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	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-
COOK, B. M.		WELL #:		1	RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5010 -	5030
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-		59
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		Y	-0-		59
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	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		59
STEIN, CAROLYN		WELL #:		1	RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH	5403	PERF. 5241 -	5254
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2 9	Y	2		40
04	120 #	90	-0-	-30	-0-	88	2	2 9	Y	2	39 1	3
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	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		23
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		4	RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH	5180	PERF. 5021 -	5040
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP																					
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169																														
BEHRENS, C.			WELL #: 1			RRCID -> 130571			COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 5351			PERF. 5218 - 5232																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)																			WELL #: 5			RRCID -> 130989			COMPL. DATE 05/12/1989			TOTAL DEPTH 5170			PERF. 4964 - 4978		
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-			48	2		Y	-0-					-0-															
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-															
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-															
SAEGERT																			WELL #: 1			RRCID -> 131368			COMPL. DATE 10/23/1987			TOTAL DEPTH 5225			PERF. 5104 - 5113		
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-			116	2		Y	-0-					20															
04	90	#	34	-0-	-56	-0-			34	2		Y	-0-					20															
05	124	#	4	-0-	-120	-0-			4	2		Y	-0-					20															
06	120	#	15	-0-	-105	-0-			15	2		Y	-0-					20															
07	124	#	8	-0-	-116	-0-			8	2		Y	-0-					20															
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT					20															
FRERICH, LOUIS JR.																			WELL #: 1			RRCID -> 131661			COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 4952			PERF. 4820 - 4838		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
WHITESIDE																			WELL #: 1			RRCID -> 132236			COMPL. DATE 08/06/1989			TOTAL DEPTH 5333			PERF. 5075 - 5110		
03	23	R	23	-0-	-0-	-0-			23	2		Y	-0-					11															
04	30	#	13	-0-	-17	-0-			13	2		Y	-0-					11															
05	31	#	13	-0-	-18	-0-			13	2		Y	-0-					11															
06	30	#	13	-0-	-17	-0-			13	2		Y	-0-					11															
07	31	#	17	-0-	-14	-0-			17	2		Y	-0-					11															
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					11															
PETRASH-HARRIS -A-																			WELL #: 2			RRCID -> 133777			COMPL. DATE 02/08/1990			TOTAL DEPTH 5072			PERF. 4964 - 4974		
03	104	R	52	-0-	-52	-0-			52	2		Y	-0-					30															
04	29	R	29	-0-	-0-	-0-			29	2		Y	-0-					30															
05	31	#	21	-0-	-10	-0-			21	2		Y	-0-					30															
06	60	#	18	-0-	-42	-0-			18	2		Y	-0-					30															
07	62	#	16	-0-	-46	-0-			16	2		Y	-0-					30															
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					30															
COOK																			WELL #: 1			RRCID -> 134548			COMPL. DATE 06/20/1990			TOTAL DEPTH 5073			PERF. 4841 - 4853		
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-			114	2		Y	-0-					12															
04	90	#	86	-0-	-4	-0-			86	2		Y	-0-					12															
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-			98	2		Y	-0-					12															
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-			124	2		Y	-0-					12															
07	93	#	84	-0-	-9	-0-			84	2		Y	-0-					12															
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					12															

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP															
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908															
M	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
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2			Y	-0-			83
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			83
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-		66 2			Y	-0-			83
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-		40 2			Y	-0-			83
07		82 R	82	-0-	-0-	-0-		82 2			Y	-0-			83
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			83
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993															
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2			Y	-0-			1
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
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		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															
03		149 R	48	-0-	-101	-0-		48 2			Y	-0-			15
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
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		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															
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2			Y	-0-			10
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			10
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		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															
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 2			Y	-0-			10
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			10
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		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															
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71 2			Y	-0-			10
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-		74 2			Y	-0-			10
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		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															
03		5 R	4	-0-	-1	-0-		4 2			Y	-0-			20
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			20
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		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			20

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP										
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169																
RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5012 - 5030								
03		69 R	48	-0-	-21	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					7
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					7
07		82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					7
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145								
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					14
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06		3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-					14
07		3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-					14
08		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198								
03		131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					34
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-					34
05		138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					34
06		175 R	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					34
07		140 R	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-	29	1			5
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986								
03		119 R	48	-0-	-71	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					6
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					6
07		82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					6
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125						
03		91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	13	9	Y	12					51
04		86 R	86	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	17	9	Y	15	54	1			12
05		84 R	84	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	19	9	Y	17					29
06		69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	9	9	Y	8					37
07		113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	21	9	Y	19	29	1			27
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988								
03		102 R	52	-0-	-50	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					27
04		29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					27
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					27
06		60 #	18	-0-	-42	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					27
07		62 #	16	-0-	-46	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					27
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH		5215 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		99 R	51	-0-	-48	-0-	51	2			41
04		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			41
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			41
06		60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			41
07		62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2			41
08		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-					41
WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH		5732 PERF. 5631 - 5669	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
FISCHER		WELL #: 3		RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH		5275 PERF. 5163 - 5176	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
WYNN. GUY #2		WELL #: 2		RRCID -> 291698		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5150 - 5192	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
LORENZ, GERTRUDE		WELL #: 1		RRCID -> 292695		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH		5402 PERF. 5284 - 5309	
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	26	2	6 9	N	85
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8 9	N	46
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	40	2	6 9	N	51
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	33	2	6 9	N	56
07	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	56
08	31	# NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-				N	56
PESCHKE, OLGA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 296608		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 5413 - 5468	
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
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	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ELKINS, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 297432		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH		5342 PERF. 5147 - 5184	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)				82366 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC				950523												
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-				189	
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-				189	
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	
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
BBX OPERATING, L.L.C.				058908												
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	2	RRCID ->	047489	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	13139	PERF.	12315 - 12346			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-	
BARKLEY, LOUIS				WELL #:	1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	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-	
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406												
SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	N/A			
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				21	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
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	
ZARVONA ENERGY LLC				950523												
JONES, T. E.				WELL #:	1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	N/A			
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				63	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				63	
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	
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12415 - 12446			
03	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-				250	
04	510 N	184	-0-	-326	-0-	184	3			N	-0-				250	
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	

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	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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				187		

SHANGHAI, E. (EY 10200)					82655 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.					877688								
WILBECK ET AL					WELL #:	RRCID -> 169270	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10322 - 10418				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5				
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				
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			
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				221		
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				221		
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		

ALLAR										WELL #: 1				RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494			
03	3255	#	1055	-0-	-2200	-0-	1023	2	32	9	N	29	28	1	73		
04	1260	#	1153	-0-	-107	-0-	1120	2	33	9	N	30	33	1	70		
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		

ALLAR										WELL #: 1B				RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628			
03	3255	#	1452	-0-	-1803	-0-	650	2	802	9	N	729	700	1	185		
04	3150	#	1386	-0-	-1764	-0-	823	2	563	9	N	512	541	1	156		
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		

SHEPHERD (WX CONS)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
SANRAY														
WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			157
*10	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			157
*11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			157
*12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			157
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
*02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1	1	1	157
*03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	354	2	9	9	N	8	10	1	155
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
*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
HOOD														
WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848														
03	2201 #	1591	-0-	-610	-0-	1458	2	133	9	N	121	212	1	202
04	1590 #	1402	-0-	-188	-0-	1268	2	134	9	N	122	210	1	114
05	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1572	2	151	9	N	137	125	1	126
06	1560 #	1299	-0-	-261	-0-	1169	2	130	9	N	118	16	1	228
07	1612 #	1488	-0-	-124	-0-	1343	2	145	9	N	132	175	1	185
08	1736 #	1343	-0-	-393	-0-	1254	2	89	9	N	81	25	1	241
CANNON														
WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733														
03	3410 #	698	-0-	-2712	-0-	329	2	369	9	N	335	369	1	131
04	2700 #	569	-0-	-2131	-0-	262	2	307	9	N	279	191	1	219
05	2790 #	1016	-0-	-1774	-0-	657	2	359	9	N	326	368	1	177
06	1320 #	905	-0-	-415	-0-	420	2	485	9	N	441	384	1	234
07	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	660	2	491	9	N	446	526	1	154
08	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	913	2	472	9	N	429	361	1	222
SANRAY														
WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455														
*09	13350	-0-	-0-	-13350	211440					N	40			273
*10	13795	4615	-0-	-9180	202260	4436	2	179	9	N	163	284	1	152
*11	13350	3022	-0-	-10328	191932	2892	2	130	9	N	118	62	1	208
*12	13795	3928	-0-	-9867	182065	3793	2	135	9	N	123	84	1	247
*01	13795	3436	-0-	-10359	171706	3294	2	142	9	N	129	91	1	285
*02	12460	3117	-0-	-9343	162363	3000	2	117	9	N	106	237	1	154
*03	13795	3384	-0-	-10411	151952	3249	2	135	9	N	123	90	1	187
*04	13350	3034	-0-	-10316	141636	2917	2	117	9	N	106	88	1	205
*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
NUTT														
WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140														
03	899 #	642	-0-	-257	-0-	462	2	180	9	N	164	195	1	90
04	750 #	659	-0-	-91	-0-	517	2	142	9	N	129	15	1	204
05	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	882	2	162	9	N	147	192	1	159
06	750 #	666	-0-	-84	-0-	516	2	150	9	N	136	181	1	114
07	803 R	803	-0-	-0-	-0-	662	2	141	9	N	128	9	1	233
08	4373 R	4373	-0-	-0-	-0-	4139	2	234	9	N	213	260	1	186

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734	(-) UNDERAGE							
ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647	
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
03	15 #		11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-	87
04	12 #		11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-	87
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

OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9988 - 10004	
03	13795		3714	-0-	-10081	82083	3537	2	177	9	N	239
04	13350		3736	-0-	-9614	72469	3560	2	176	9	N	105
05	13795		-0-	-0-	-13795	58674					N	70
06	13350		3575	-0-	-9775	48899	3410	2	165	9	N	172
07	13795		4035	-0-	-9760	39139	3894	2	141	9	N	248
08	13795		4374	-0-	-9421	29718	4275	2	99	9	N	253

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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	
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
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-	-0-
08	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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		82	RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3106 - 3114	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

SHERIDAN (FRIO 3100)				//CONT.//	83107 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO						
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	701560													
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	89	RRCID ->	180698	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL	DEPTH	3310	PERF. 3077 -	3080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(C) CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	87	RRCID ->	181486	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL	DEPTH	5510	PERF. 3024 -	3026				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL	DEPTH	3110	PERF. 2921 -	2926				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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			
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	
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	29 1 11 9	469 2	Y	10	10 1		1	
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28 1 9 9	411 2	Y	8	8 1		1	
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31 1 10 9	493 2	Y	9	9 1		1	
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28 1 10 9	460 2	Y	9	9 1		1	
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	30 1 11 9	494 2	Y	10	10 1		1	
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	33 1 11 9	527 2	Y	10	10 1		1	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	46	RRCID -> 008260	COMPL. DATE 07/27/2018	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 8154 -	8160		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 008266	COMPL. DATE 01/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8972 -	9000		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 008268	COMPL. DATE 12/15/1946	TOTAL DEPTH	11085	PERF. 9340 -	9384		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	12 U	RRCID -> 008274	COMPL. DATE 03/27/2013	TOTAL DEPTH	10385	PERF. 9290 -	10190		
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1 1 9	16 2	Y	1	1 1		-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	12 2	Y	1	1 1		-0-	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1 1 9	17 2	Y	1	1 1		-0-	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	16 2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	18 2	Y	1	1 1		-0-	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1 1 9	20 2	Y	1	1 1		-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7874 X	7826	-0-	-48	-0-		454 1	7250 2	Y			111	115 1				8
04	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-		122 9	7490 2	Y			115	111 1				12
05	7874 X	5979	-0-	-1895	-0-		513 1	5553 2	Y			77	78 1				11
06	7620 X	6551	-0-	-1069	-0-		127 9	6080 2	Y			89	89 1				11
07	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-		341 1	7779 2	Y			113	114 1				10
08	7874 X	7517	-0-	-357	-0-		85 9	6975 2	Y			100	97 1				13
							373 1										
							98 9										
							470 1										
							124 9										
							432 1										
							110 9										
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370																	
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-		30 1	473 2	Y			8	8 1				1
04	570 N	495	-0-	-75	-0-		9 9	455 2	Y			8	8 1				1
05	651 N	499	-0-	-152	-0-		31 1	463 2	Y			7	7 1				1
06	510 N	457	-0-	-53	-0-		9 9	423 2	Y			7	7 1				1
07	527 N	341	-0-	-186	-0-		28 1	316 2	Y			5	5 1				1
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-		8 9	785 2	Y			13	13 1				1
							26 1										
							8 9										
							19 1										
							6 9										
							49 1										
							14 9										
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339																	
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-		23 1	371 2	Y			6	6 1				1
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-		7 9	355 2	Y			5	5 1				1
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-		24 1	458 2	Y			6	6 1				1
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-		6 9	443 2	Y			6	6 1				1
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-		28 1	307 2	Y			4	4 1				1
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-		7 9	557 2	Y			8	8 1				1
							27 1										
							18 1										
							4 9										
							34 1										
							9 9										
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352																	
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		115 1	1841 2	Y			28	29 1				2
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		31 9	2058 2	Y			32	31 1				3
05	2480 N	2311	-0-	-169	-0-		141 1	2146 2	Y			30	30 1				3
06	1920 N	1808	-0-	-112	-0-		35 9	1677 2	Y			25	25 1				3
07	2294 N	1282	-0-	-1012	-0-		132 1	1191 2	Y			17	17 1				3
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-		33 9	2207 2	Y			32	31 1				4
							103 1										
							28 9										
							72 1										
							19 9										
							137 1										
							35 9										

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 931

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
M	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 008291	COMPL.	DATE 01/04/2007	TOTAL	DEPTH	10903	PERF.	8402 -	8530
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	3	3	1	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	9	31	2	Y	2	2	1	-0-
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	9	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-	3	9	24	2	Y	1	1	1	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	9	26	2	Y	2	2	1	-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	11 L	RRCID -> 008294	COMPL. DATE 11/16/1950				TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A			
03	5859 X	5068	-0-	-791	-0-	292 125 9	1	4651	2	Y	114	118	1	15
04	5460 X	4932	-0-	-528	-0-	308 122 9	1	4502	2	Y	111	107	1	19
05	5642 X	4228	-0-	-1414	-0-	239 96 9	1	3893	2	Y	87	88	1	18
06	5160 X	4449	-0-	-711	-0-	251 106 9	1	4092	2	Y	96	95	1	19
07	5084 X	3505	-0-	-1579	-0-	195 83 9	1	3227	2	Y	75	76	1	18
08	5084 X	4036	-0-	-1048	-0-	230 94 9	1	3712	2	Y	85	83	1	20

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	13 L	RRCID -> 008296	COMPL. DATE 12/01/1944			TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10035 - 10098		
03	5735 X	4650	-0-	-1085	-0-	270 73	1 9	4307	2	Y	66	68	1	6
04	5490 X	5242	-0-	-248	-0-	330 81	1 9	4831	2	Y	74	72	1	8
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	325 81	1 9	5301	2	Y	74	75	1	7
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	316 83	1 9	5148	2	Y	75	75	1	7
07	5456 X	3747	-0-	-1709	-0-	210 56	1 9	3481	2	Y	51	51	1	7
08	5704 X	5506	-0-	-198	-0-	316 80	1 9	5110	2	Y	73	71	1	9

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	Y		2	2 1		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 9	24 2	Y		1	1 1		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 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-
						1 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370													
03	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	68 1	1075 2	Y		16	17 1		-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	18 9	916 2	Y		14	14 1		-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	63 1	1233 2	Y		17	17 1		-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	15 9	1108 2	Y		16	16 1		-0-
07	1023 N	786	-0-	-237	-0-	76 1	730 2	Y		11	11 1		-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	19 9	1526 2	Y		22	21 1		1
						68 1							
						18 9							
						63 1							
						15 9							
						76 1							
						19 9							
						68 1							
						18 9							
						44 1							
						12 9							
						95 1							
						24 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295													
03	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	76 1	1225 2	Y		19	20 1		3
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	21 9	1261 2	Y		19	18 1		4
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	86 1	1420 2	Y		20	20 1		4
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	21 9	1219 2	Y		18	18 1		4
07	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	87 1	1316 2	Y		19	19 1		4
08	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	22 9	1270 2	Y		18	18 1		4
						75 1							
						20 9							
						80 1							
						21 9							
						79 1							
						20 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 32 C		RRCID -> 008307		COMPL. DATE 11/24/1958		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10134 - 10380			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	228 2	Y	3	3	1		1
						3 9							
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	155 2	Y	2	2	1		1
						2 9							
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							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 27 L		RRCID -> 008322		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13135		PERF. 9002 - 9074			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 008325		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11098		PERF. 10118 - 10766			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 032190		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 11191		PERF. 9923 - 10212			
03	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	345 1	5503 2	Y	84	87	1		6
						92 9							
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	360 1	5255 2	Y	81	78	1		9
						89 9							
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							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 28 L		RRCID -> 032193		COMPL. DATE 01/15/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	4194	-0-	1094	1094	242 87 9	1	3865	2	Y	79	82	1		1
04	3000 N	6017	-0-	3017	4111	377 124 9	1	5516	2	Y	113	109	1		5
05	3100 N	9721	-0-	6621	10732	551 184 9	1	8986	2	Y	167	169	1		3
06	19920 X	9188	-0-	-10732	-0-	520 183 9	1	8485	2	Y	166	165	1		4
07	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	534 188 9	1	8858	2	Y	171	172	1		3
08	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	570 194 9	1	9210	2	Y	176	172	1		7
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A															
03	DLQ G-10	2246	-0-	2246	2640	130 40 9	1	2076	2	Y	36	37	1		1
04	DLQ G-10	1496	-0-	1496	4136	94 26 9	1	1376	2	Y	24	23	1		2
05	DLQ G-10	1851	-0-	1851	5987	105 30 9	1	1716	2	Y	27	27	1		2
06	DLQ G-10	2066	-0-	2066	8053	117 35 9	1	1914	2	Y	32	32	1		2
07	9356 X	1303	-0-	-8053	-0-	73 22 9	1	1208	2	Y	20	20	1		2
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	190 55 9	1	3064	2	Y	50	49	1		3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A															
03	DLQ G-10	614	-0-	614	614	35 10 9	1	569	2	Y	9	9	1		2
04	DLQ G-10	428	-0-	428	1042	27 7 9	1	394	2	Y	6	6	1		2
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
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664															
03	2748 N	2678	-0-	-70	-0-	155 42 9	1	2481	2	Y	38	39	1		2
04	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	175 43 9	1	2555	2	Y	39	38	1		3
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

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	157	1	2508	2	Y	38	39	1	1
						42	9							
04	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	189	1	2760	2	Y	42	41	1	2
						46	9							
05	3100 N	3469	-0-	369	369	197	1	3222	2	Y	45	45	1	2
						50	9							
06	3000 N	2998	-0-	-2	367	171	1	2782	2	Y	41	41	1	2
						45	9							
07	2568 N	2201	-0-	-367	-0-	124	1	2044	2	Y	30	30	1	2
						33	9							
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	193	1	3117	2	Y	45	44	1	3
						50	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A														
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	137	1	2174	2	Y	33	34	1	-0-
						36	9							
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	138	1	2008	2	Y	31	30	1	1
						34	9							
05	2573 N	2442	-0-	-131	-0-	139	1	2268	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
06	2280 N	2270	-0-	-10	-0-	129	1	2107	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
07	2263 N	1841	-0-	-422	-0-	103	1	1710	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
08	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	170	1	2762	2	Y	40	39	1	2
						44	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985														
03	4960 X	4734	-0-	-226	-0-	273	1	4363	2	Y	89	92	1	7
						98	9							
04	4650 X	4610	-0-	-40	-0-	289	1	4225	2	Y	87	84	1	10
						96	9							
05	4712 X	3875	-0-	-837	-0-	219	1	3582	2	Y	67	68	1	9
						74	9							
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	266	1	4354	2	Y	85	85	1	9
						94	9							
07	4774 X	3403	-0-	-1371	-0-	190	1	3146	2	Y	61	61	1	9
						67	9							
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	334	1	5393	2	Y	103	100	1	12
						113	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A														
03	21297 X	18146	-0-	-3151	-0-	1053 283 9	1	16810	2	Y	257	266	1	19
04	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	1314 325 9	1	19193	2	Y	295	286	1	28
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
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	15 4 9	1	241	2	Y	4	4	1	1
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15 3 9	1	221	2	Y	3	3	1	1
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 4 9	1	270	2	Y	4	4	1	1
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 4 9	1	269	2	Y	4	4	1	1
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 4 9	1	253	2	Y	4	4	1	1
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19 4 9	1	300	2	Y	4	4	1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164														
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	24 8 9	1	382	2	Y	7	7	1	1
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 7 9	1	348	2	Y	6	6	1	1
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	24 7 9	1	388	2	Y	6	6	1	1
06	390 N	115	-0-	-275	-0-	6 2 9	1	107	2	Y	2	2	1	1
07	403 N	115	-0-	-288	-0-	7 2 9	1	106	2	Y	2	2	1	1
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	90 26 9	1	1449	2	Y	24	23	1	2

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 68 L		RRCID -> 043055		COMPL. DATE 12/06/1967		TOTAL DEPTH 11112		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	16 4	1 9	258	2	Y	4	4 1		1
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	236	2	Y	4	4 1		1
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	270	2	Y	4	4 1		1
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	15 4	1 9	245	2	Y	4	4 1		1
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	268	2	Y	4	4 1		1
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	285	2	Y	4	4 1		1
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 043317		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8014 - 8022				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 080275		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9944 - 10114				
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	293	2	Y	4	4 1		-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	317	2	Y	5	5 1		-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 79		RRCID -> 080726		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 10194 - 10233				
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	117 32	1 9	1877	2	Y	29	30 1		-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	906	2	Y	14	14 1		-0-
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

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049												
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	
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	154 1 42 9	2459 2	Y	38	39 1	-0-	
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	170 1 42 9	2475 2	Y	38	37 1	1	
05	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	171 1 43 9	2796 2	Y	39	39 1	1	
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	157 1 42 9	2560 2	Y	38	38 1	1	
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	121 1 32 9	2001 2	Y	29	29 1	1	
08	3100 N	3319	-0-	219	219	190 1 48 9	3081 2	Y	44	43 1	2	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620												
03	4402 X	3959	-0-	-443	-0-	229 1 75 9	3655 2	Y	68	70 1	10	
04	4230 X	3768	-0-	-462	-0-	237 1 75 9	3456 2	Y	68	66 1	12	
05	4247 X	2010	-0-	-2237	-0-	112 1 75 9	1823 2	Y	68	69 1	11	
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	294 1 75 9	4808 2	Y	68	68 1	11	
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	340 1 75 9	5622 2	Y	68	69 1	10	
08	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	360 1 75 9	5828 2	Y	68	66 1	12	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014												
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	12 1 3 9	188 2	Y	3	3 1	1	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1 3 9	205 2	Y	3	3 1	1	
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	11 1 3 9	171 2	Y	3	3 1	1	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1 4 9	253 2	Y	4	4 1	1	
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	9 1 2 9	145 2	Y	2	2 1	1	
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 1 4 9	282 2	Y	4	4 1	1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	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 #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	837 N	566	-0-	-271	-0-	33 1	18 9	515	2	Y	16	17	1		2
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	28 1	13 9	405	2	Y	12	12	1		2
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	46 1	23 9	745	2	Y	21	21	1		2
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	24 9	760	2	Y	22	22	1		2
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34 1	18 9	560	2	Y	16	16	1		2
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	53 1	26 9	851	2	Y	24	23	1		3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638															
03	1023 N	875	-0-	-148	-0-	50 1	26 9	799	2	Y	24	25	1		17
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	19 1	9 9	275	2	Y	8	8	1		17
05	1364 N	178	-0-	-1186	-0-	10 1	6 9	162	2	Y	5	5	1		17
06	840 N	238	-0-	-602	-0-	13 1	7 9	218	2	Y	6	6	1		17
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	13 1	8 9	229	2	Y	7	7	1		17
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 1	19 9	599	2	Y	17	17	1		17
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760															
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	57 1	30 9	886	2	Y	27	28	1		3
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	60 1	30 9	874	2	Y	27	26	1		4
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	52 1	29 9	936	2	Y	26	26	1		4
06	930 N	699	-0-	-231	-0-	43 1	21 9	635	2	Y	19	19	1		4
07	992 N	565	-0-	-427	-0-	26 1	17 9	522	2	Y	15	15	1		4
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	62 1	33 9	1059	2	Y	30	29	1		5
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528															
03	10044 X	9009	-0-	-1035	-0-	522 1	141 9	8346	2	Y	128	133	1		8
04	9720 X	8929	-0-	-791	-0-	564 1	139 9	8226	2	Y	126	122	1		12
05	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	565 1	141 9	9221	2	Y	128	129	1		11
06	9390 X	8804	-0-	-586	-0-	501 1	132 9	8171	2	Y	120	119	1		12
07	9703 X	9500	-0-	-203	-0-	532 1	141 9	8827	2	Y	128	129	1		11
08	9920 X	7997	-0-	-1923	-0-	459 1	117 9	7421	2	Y	106	103	1		14

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
M	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
03	3565 X	2854	-0-	-711	-0-	165	1	2645	2	Y	40	41	1	3
						44	9							
04	3360 X	2713	-0-	-647	-0-	171	1	2500	2	Y	38	37	1	4
						42	9							
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	171	1	2789	2	Y	39	39	1	4
						43	9							
06	2760 X	2577	-0-	-183	-0-	146	1	2392	2	Y	35	35	1	4
						39	9							
07	2852 X	1875	-0-	-977	-0-	106	1	1741	2	Y	25	25	1	4
						28	9							
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	189	1	3060	2	Y	44	43	1	5
						48	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
03	4341 X	3784	-0-	-557	-0-	215	1	3437	2	Y	120	124	1	4
						132	9							
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	135	1	1972	2	Y	69	67	1	6
						76	9							
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	321	1	5238	2	Y	167	169	1	4
						184	9							
06	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	890	1	14529	2	Y	341	339	1	6
						375	9							
07	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	891	1	14764	2	Y	343	346	1	3
						377	9							
08	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	835	1	13499	2	Y	309	301	1	11
						340	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	134	1	2133	2	Y	43	45	1	1
						47	9							
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	126	1	1846	2	Y	38	37	1	2
						42	9							
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	119	1	1943	2	Y	36	36	1	2
						40	9							
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	108	1	1758	2	Y	34	34	1	2
						37	9							
07	1922 N	1493	-0-	-429	-0-	83	1	1380	2	Y	27	27	1	2
						30	9							
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	131	1	2121	2	Y	40	39	1	3
						44	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: COLORADO											
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108										RRCID -> 210169				COMPL. DATE 05/21/2005				TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
03	62 N	30	-0-	-32	-0-			2	1	27	2	Y	1			1	1	1							
								1	9																
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-			6	1	85	2	Y	3			3	1	1							
								3	9																
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4	1	57	2	Y	2			2	1	1							
								2	9																
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-			3	1	56	2	Y	2			2	1	1							
								2	9																
07	93 N	56	-0-	-37	-0-			3	1	51	2	Y	2			2	1	1							
								2	9																
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-			5	1	78	2	Y	3			3	1	1							
								3	9																
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 110				RRCID -> 210172				COMPL. DATE 02/22/2020				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 107				RRCID -> 210187				COMPL. DATE 02/20/2019				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148			
03	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-			495	1	7911	2	Y	616			640	1	22							
								678	9																
04	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-			492	1	7185	2	Y	645			620	1	47							
								710	9																
05	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-			518	1	8444	2	Y	683			692	1	38							
								751	9																
06	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-			471	1	7697	2	Y	642			634	1	46							
								706	9																
07	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-			459	1	7614	2	Y	612			620	1	38							
								673	9																
08	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-			424	1	6857	2	Y	522			509	1	51							
								574	9																
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 111				RRCID -> 210904				COMPL. DATE 08/10/2005				TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930			
03	4712 X	3999	-0-	-713	-0-			231	1	3696	2	Y	65			67	1	9							
								72	9																
04	4560 X	2108	-0-	-2452	-0-			133	1	1938	2	Y	34			33	1	10							
								37	9																
05	4681 X	4646	-0-	-35	-0-			264	1	4306	2	Y	69			70	1	9							
								76	9																
06	4260 X	3925	-0-	-335	-0-			223	1	3635	2	Y	61			61	1	9							
								67	9																
07	4247 X	2613	-0-	-1634	-0-			147	1	2422	2	Y	40			40	1	9							
								44	9																
08	4650 X	3778	-0-	-872	-0-			216	1	3499	2	Y	57			56	1	10							
								63	9																

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		84 1	23 9	1354 2	Y		21	22 1		-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		110 1	28 9	1607 2	Y		25	24 1		1
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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782															
03	778 X	61	-0-	-717	-0-		3 1	7 9	51 2	Y		6	6 1		-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-		6 2		1 9	Y		1	1 1		-0-
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 9	Y		1	1 1		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1 1	2 9	15 2	Y		2	2 1		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796															
03	2883 X	2832	-0-	-51	-0-		164 1	44 9	2624 2	Y		40	41 1		2
04	2760 X	2697	-0-	-63	-0-		170 1	42 9	2485 2	Y		38	37 1		3
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		166 1	42 9	2704 2	Y		38	38 1		3
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-		156 1	41 9	2550 2	Y		37	37 1		3
07	2821 X	2531	-0-	-290	-0-		142 1	37 9	2352 2	Y		34	34 1		3
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-		177 1	45 9	2853 2	Y		41	40 1		4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	403 N	258	-0-	-145	-0-	14	1	227	2	Y	15	16	1	68
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	9	287	2	Y	15	15	1	68
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	17	9	256	2	Y	15	15	1	68
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	16	1	168	2	Y	10	10	1	68
07	341 N	112	-0-	-229	-0-	17	9	99	2	Y	6	6	1	68
08	279 N	154	-0-	-125	-0-	10	1	137	2	Y	8	8	1	68
						11	9							
						6	1							
						7	9							
						8	1							
						9	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	134	1	2131	2	Y	37	38	1	2
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	41	9	1842	2	Y	32	31	1	3
05	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	126	1	2048	2	Y	33	33	1	3
06	2220 N	2054	-0-	-166	-0-	35	9	1903	2	Y	32	32	1	3
07	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	125	1	1683	2	Y	28	28	1	3
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	36	9	2585	2	Y	42	41	1	4
						116	1							
						35	9							
						102	1							
						31	9							
						160	1							
						46	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934														
03	6076 X	1696	-0-	-4380	-0-	97	1	1557	2	Y	38	39	1	14
04	5730 X	2858	-0-	-2872	-0-	42	9	2610	2	Y	64	62	1	16
05	5828 X	4394	-0-	-1434	-0-	178	1	4047	2	Y	90	91	1	15
06	4440 X	1521	-0-	-2919	-0-	70	9	1400	2	Y	33	33	1	15
07	3627 X	2584	-0-	-1043	-0-	248	1	2379	2	Y	55	55	1	15
08	4402 X	1366	-0-	-3036	-0-	99	9	1257	2	Y	29	28	1	16
						85	1							
						36	9							
						144	1							
						61	9							
						77	1							
						32	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	230 1	62 9	3664 2	Y	Y	56	58 1				1
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	238 1	58 9	3474 2	Y	Y	53	51 1				3
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	241 1	61 9	3930 2	Y	Y	55	56 1				2
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	163 1	43 9	2662 2	Y	Y	39	39 1				2
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					2
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	141 1	36 9	2284 2	Y	Y	33	32 1				3

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792																
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	21 1	6 9	333 2	Y	Y	5	5 1				1
04	480 N	397	-0-	-83	-0-	25 1	7 9	365 2	Y	Y	6	6 1				1
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	27 1	7 9	439 2	Y	Y	6	6 1				1
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 1	7 9	416 2	Y	Y	6	6 1				1
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	18 1	4 9	305 2	Y	Y	4	4 1				1
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37 1	10 9	597 2	Y	Y	9	9 1				1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096																
03	4774 X	4533	-0-	-241	-0-	260 1	112 9	4161 2	Y	Y	102	106 1				7
04	4470 X	4351	-0-	-119	-0-	272 1	108 9	3971 2	Y	Y	98	95 1				10
05	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	286 1	114 9	4668 2	Y	Y	104	105 1				9
06	4530 X	4325	-0-	-205	-0-	244 1	102 9	3979 2	Y	Y	93	93 1				9
07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	286 1	121 9	4730 2	Y	Y	110	111 1				8
08	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	286 1	117 9	4633 2	Y	Y	106	103 1				11

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	83107 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	701560												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	124	RRCID -> 232392		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10930 - 10936					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	127	RRCID -> 241758		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10474 - 11417					
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	137	2	Y	2	2	1	-0-	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	103	2	Y	2	2	1	-0-	
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	122	2	Y	2	2	1	-0-	
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	92	2	Y	1	1	1	-0-	
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	67	2	Y	1	1	1	-0-	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	4 9	250	2	Y	4	4	1	-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	126	RRCID -> 241763		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 11915		PERF.10257 - 10360					
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	53	2	Y	1	1	1	-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	43	2	Y	1	1	1	-0-	
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	189	2	Y	3	3	1	-0-	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	62	2	Y	1	1	1	-0-	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	55	2	Y	1	1	1	-0-	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	22	2	Y	-0-			-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	130	RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 11789		PERF. 9832 - 9842					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	128	RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10810 - 11052					
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	125	2	Y	2	2	1	-0-	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	141	2	Y	2	2	1	-0-	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	129	2	Y	2	2	1	-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	155	2	Y	2	2	1	-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	152	2	Y	2	2	1	-0-	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	4 9	252	2	Y	4	4	1	-0-	

SHERIDAN (WILCOX -H-)			83107 495	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC			176382						
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 61R	RRCID -> 275854	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3456	-	3671
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 116	RRCID -> 282638	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 5396	-	5422
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
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
03	7967 X	7957	-0-	-10	-0-	7957 3	N	-0-	2
04	7710 X	3688	-0-	-4022	-0-	3688 3	N	-0-	2
05	7967 X	215	-0-	-7752	-0-	215 3	N	-0-	2
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-		N	265	-0-
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-		N	-0-	-0-
08	7967 X	-0-	-0-	-7967	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)			//CONT.//	83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//	701560						
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	94	RRCID -> 184048	COMPL. DATE 04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1714 - 1722	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	86	RRCID -> 185630	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SHERIDAN (3800 FRIO)				83107 993	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	26	RRCID -> 185553	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 3716 - 3719	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SILSBEE GAS UNIT			WELL #:	27	RRCID -> 143070	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7873 - 7891	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				404
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				404
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				404
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				404
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				404
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				404
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023									
SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
BURKHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BURKHART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
HARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				81
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				81
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				81
REHAK		WELL #: 3		RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
RUMBLE ENERGY LLC		102969							
CORNELIUS, L.		WELL #: 12		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) GARRISON LTD. BUNGE, GARRISON				83949 300 295861	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO							
WELL #:				1	RRCID -> 214684	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 1912 - 1915									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY NELSON, B. P. A-40				84061 250 876500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN							
WELL #:				1	RRCID -> 207707	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14210 - 14224									
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3	62	9	N	56	51	1			42
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	58	3	N	5					47
							6	9									
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
06	600 N	128	-0-	-472	-0-	-0-	56	1	72	3	N	-0-					47
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					47
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	6	3	N	-0-					47
SMITH POINT, E. (F-18) TEXAS, LES & CO. FRANKLAND, ANDY				84315 124 846666	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
WELL #:				1	RRCID -> 141928	COMPL. DATE 04/02/1992	TOTAL DEPTH 14280	PERF.12402 - 12412									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
SMITH POINT, EAST (F-26) MASTERS ONSHORE, LLC SHELDON				84315 496 532952	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHAMBERS							
WELL #:				1R	RRCID -> 186730	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 22200	PERF.20086 - 20144									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
SMITH POINT, EAST (12,650) CAMOIL, INC. JACKSON (TEXACO)				84315 930 127449	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
WELL #:					RRCID -> 165331	COMPL. DATE 08/24/1997	TOTAL DEPTH 13502	PERF.12404 - 12414									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		1	1		15
04		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					15
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	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
03		1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1544	2	34	9	Y	31		41	1		53
04		2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2145	2	36	9	Y	33		28	1		59
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

GEORGE RANCH										WELL #:	5	RRCID ->	189412	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL	DEPTH 13395	PERF. 10020 - 10078
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GEORGE RANCH										WELL #:	4	RRCID ->	189850	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL	DEPTH 11995	PERF. 10294 - 11403
03		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		1	1		12
04		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					12
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	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
03		7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1		2	1		24
04		7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1		1	1		24
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	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
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GEORGE RANCH										WELL #:	14	RRCID ->	199303	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL	DEPTH 11010	PERF. 10790 - 10832
03		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		1	1		15
04		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653																			
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239																			
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
03		2 N		2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-		1	1		18
04		2 N		2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-					18
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08		0 N	NO RPT		-0-	-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		
03		274 N		274	-0-	-0-	-0-	-0-		206	2		68	9	Y	62	82	1	103
04		361 N		361	-0-	-0-	-0-	-0-		287	2		74	9	Y	67	56	1	113
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			113
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			113
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			113
08		0 N	NO RPT		-0-	-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																			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
GEORGE RANCH						WELL #:	3	RRCID ->	185588	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11571	-	11641		
03		137 N		137	-0-	-0-	-0-	-0-		92	2		45	9	Y	41	54	1	69
04		178 N		178	-0-	-0-	-0-	-0-		128	2		50	9	Y	45	37	1	76
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	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		
03		3100 N		375	-0-	-2725	17895	307	2	68	9	Y	62		82	1			103
04		3000 N		501	-0-	-2499	15396	427	2	74	9	Y	67		56	1			113
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		0 N	NO RPT		-0-	-0-	6500					Y	NO RPT						15
GEORGE RANCH						WELL #:	11	RRCID ->	210150	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11277	PERF.	11024	-	11082		
03		131 N		131	-0-	-0-	-0-	-0-		117	2		14	9	Y	13	17	1	22
04		177 N		177	-0-	-0-	-0-	-0-		162	2		15	9	Y	14	12	1	24
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			24

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653														
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638														
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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	2 1			14
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 1			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653														
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576														
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23 1	242 2	Y	57	75 1			95
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	63 9	336 2	Y	61	52 1			105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1							105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	67 9		Y	-0-				105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				105
08	0	N	NO RPT	-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														
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				150
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				150
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	208	R	208	-0-	-0-	-0-	62 1	146 9	N	133				283
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														
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				213
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				213
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				213
*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	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														
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				289
*12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-				289
*01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-				289
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				289
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				289
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-				289
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				289

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON										
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566															
SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #:			RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082								
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						340
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						340
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	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	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				
03	8308 #	6278	-0-	-2030	-0-	213	1	4792 2	N	1157	1253	1		141
04	8040 #	6851	-0-	-1189	-0-	1273	9	5113 2	N	1389	1249	1		281
						210	1							
05	7378 #	6870	-0-	-508	-0-	1528	9	5160 2	N	1359	1585	1		55
						215	1							
06	7442 R	7442	-0-	-0-	-0-	1495	9	5925 2	N	1188	872	1		371
						210	1							
07	7378 #	6593	-0-	-785	-0-	1307	9	4919 2	N	1325	1422	1		274
						216	1							
08	7068 #	6629	-0-	-439	-0-	1458	9	5095 2	N	1204	1072	1		406
						210	1							
						1324	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	
03	27063	#	12143	-0-	-14920	-0-	11785	2	358	9	N	325	368	1	205
04	26220	#	22283	-0-	-3937	-0-	21432	2	851	9	N	774	539	1	440
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	27993		29222	-0-	1229	1229	28383	2	839	9	N	763	725	1	248

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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
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

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							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE	BALANCE		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38		
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		
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 #:		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642							
03	3131 X	1655	-0-	-1476	-0-	1634	2	21 9	Y	19	16 1					28		
04	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3725	2	10 9	Y	9	17 1					20		
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	5						20		
SOUR LAKE, E. (YEGUA)			84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN									
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047															
BLACK STONE			WELL #:		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10887 - 11060							
03	5952 #	5705	-0-	-247	-0-	5494	2	211 9	N	192	182 1		2 8			93		
04	5580 #	5420	-0-	-160	-0-	5211	2	209 9	N	190	178 1					105		
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		
SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)			84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN									
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC			072716															
BOYER, J. M. UNIT A			WELL #:		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						229		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						229		
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		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004																		
SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)			84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN									
GRAYROCK ENERGY II, LLC			101718															
BLACK STONE MINERALS GU 1			WELL #:		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2025																		
DU JAY, JOYCE "A"			WELL #:		RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12197 - 12342							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE GAS UNIT															84697 660 741047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
															WELL #:		1ST		RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884		PERF.11389 - 11465	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
03	217 N	132	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	123	2	9	9	Y	8	8	1	18										
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5	8	1	15										
05	248 N	52	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	46	2	6	9	Y	5	8	1	12										
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	Y	5	7	1	10										
07	248 N	195	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	185	2	10	9	Y	9	9	1	10										
*08	2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	Y	2			12										
SOUR LAKE, E. (9920) PENWELL ENERGY, INC. VASTAR FEE															84697 700 652943		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
															WELL #:		3		RRCID -> 265914		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9756 - 9766	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
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-										
SOUR LAKE EASTER (YEGUA) WAGNER OIL COMPANY CRISSEY, SHARON															84699 495 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
															WELL #:		1		RRCID -> 235315		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11063 - 11162	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
JACK KNIFE															WELL #:		1		RRCID -> 239765		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12761		PERF.12602 - 12731	
03	1023 N	1005	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	552	1	14	2	N	399	360	1	99										
								439	9																	
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	167	2	N	406	358	1	147										
								447	9																	
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1	191	2	N	485	533	1	99										
								534	9																	
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	536	9	N	487	449	1	137										
07	1209 N	994	-0-	-0-	-215	-0-	-0-	520	1	474	9	N	431	481	1	87										
08	1271 N	1254	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	562	1	190	2	N	456	356	1	187										
								502	9																	
GTO															WELL #:		1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12169 - 12290	
03	3658 X	2271	-0-	-0-	-1387	-0-	-0-	651	1	1259	2	N	328	363	1	57										
								361	9																	
04	3540 X	2098	-0-	-0-	-1442	-0-	-0-	624	1	1041	2	N	394	359	1	92										
								433	9																	
05	3658 X	2265	-0-	-0-	-1393	-0-	-0-	647	1	1171	2	N	406	348	1	150										
								447	9																	
06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	1364	2	N	370	435	1	85										
								407	9																	
07	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	651	1	1256	2	N	346	349	1	82										
								381	9																	
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	653	1	1453	2	N	323	336	1	69										
								355	9																	

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				//CONT.///		84699 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.///		891175													
BLACK STONE HAMILTON				WELL #:		1	RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PICA				WELL #:		2	RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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						
03	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1162	2	10	9	N	9					210	
04	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	2			N	-0-					210	
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	
SPANISH CAMP (3270 SAND)						84883 846	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MIDFIELD SWD, LLC						565045													
HLAVINKA				WELL #:		2	RRCID -> 203419		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3051 - 3063						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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						
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) KINGWOOD EXPLORATION LLC GABRIELLE										85195 450 467256	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1										RRCID -> 258675	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8016	-	8032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 5P OPERATING, LLC CENTENNIAL UNIT										85201 500 953837	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1ST										RRCID -> 265005	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 15481	PERF.12687	-	12890	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	94	9	N	85				110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37				147
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-				147
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	56	9	N	51				198
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				198
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				198
SPLENDORA, E. (WILCOX A) TEXANA OPERATING COMPANY HIGHTOWER, L. P.										85246 125 844253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1										RRCID -> 121800	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3206	-	3216	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPLENDORA, E. (6720) TEXANA OPERATING COMPANY FRY & BISHOP TRS.										85246 700 844253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
WELL #: 2										RRCID -> 070320	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 7625	PERF. N/A			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SPURGER (YEGUA #3A) NECHES TRANSPORT INC. ARCO STERNE FEE										85415 678 601854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
WELL #: 4										RRCID -> 059811	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 6698	PERF. 3089	-	3863	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SPURGER (5675)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
BIG JOHN D.														
WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854														
85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
277908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	4154 #	3114	-0-	-1040	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
04	4020 #	3209	-0-	-811	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG JOHN D														
WELL #: RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STAMPEDE A (YEGUA)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
STAMPEDE A														
WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033														
85514 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK														
635131														
03	7750	8935	-0-	1185	3610	8935	2			N	-0-			-0-
04	7500	8935	-0-	1435	5045	8935	2			N	-0-			-0-
05	7750	8935	-0-	1185	6230	8935	2			N	-0-			-0-
*06	7500	8935	-0-	1435	7665	8935	2			N	-0-			-0-
*07	7750	4722	-0-	-3028	4637	4722	2			N	-0-			-0-
08	6076	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES														
WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515														
03	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
04	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
05	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
*06	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
*07	865	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
08	775	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)														
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC														
STATE TRACT 52-S														
WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868														
85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
819006														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)														
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC														
STATE TRACT 52-S														
WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288														
85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
819006														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)			85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006														
STATE TRACT 51-S			WELL #: 2		RRCID -> 136415		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 8958 - 8977						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
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-
STATE TRACT 60-S			WELL #: 1		RRCID -> 136472		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8263 - 8290						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
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-
ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)			85724 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
HIGH ISLAND GAS LLC			385533														
STATE TRACT 60-S			WELL #: 5 L		RRCID -> 193901		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 8672 - 8688						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
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-
STIMMEL (NORTHINGTON)			86147 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
BLACK CREEK DRILLING, INC.			072621														
SADIE GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 264175		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8054 - 8077						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				103
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
PLUGGED AND ABANDONED_____			11/18/2013														
STIMMEL (OUTLAR)			86147 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER ENERGY, LLC			263648														
MILLER, ILSE			WELL #: 2		RRCID -> 125668		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 7863						
03	1147 X	308	-0-	-839	-0-	308	2					N	-0-				49
04	1110 X	436	-0-	-674	-0-	436	2					N	-0-				49
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

STOWELL			86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON				
GCOWS OPERATING LLC			102135										
HEPLER, CLARENCE			WELL #:	1	RRCID ->	117727	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 3490 - 3510		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
STOWELL (CRAWFORD U-1)			86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
CORE E & P CORP.			178381										
KOCH, T.F.NCT-1			WELL #:	2	RRCID ->	056640	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL DEPTH	7782	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836										
BLAUW-RUIDENGA			WELL #:	3	RRCID ->	050996	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	7617	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
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
STOWELL (ENGLIN-MARG)			86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308										
KOCH, T. F. NCT-1			WELL #:	3-F	RRCID ->	138174	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7140 - 7156		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836										
BLAUW-RUIDENGA UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	250576	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 7128 - 7146		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
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
STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)			86429 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368										
GREEN, BETTIE C.			WELL #:	3 L	RRCID ->	051161	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STOWELL (5300)		86429 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
PULS OPERATING COMPANY		682775						
WALLER, THOMAS F.		WELL #:	6	RRCID -> 093463	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 8342	PERF. 5287 - 5289	
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
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 1	N	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-
STOWELL (HACKBERRY 10,100)		86429 364	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						
GRIFFITH		WELL #:	1	RRCID -> 235127	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9881 - 10099	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
STOWELL, N. (MIOCENE)		86431 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
BAGLEY, ROY		042685						
BROUSSARD		WELL #:		RRCID -> 192889	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5603 - 5607	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	162
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
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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

M O		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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SUBLIME (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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
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
PLUGGED AND ABANDONED					08/04/2025				

SUBLIME (WILCOX 9100)				86862 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
MAG EXPLORATION LLC				102971					
JOHNSON, B. A. 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 280832	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 10721	PERF. 9040 - 9075
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
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	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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	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-				
PLUGGED AND ABANDONED				08/08/2025									

CAREY				WELL #:	1	RRCID -> 169144	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 10498	PERF. 9170 - 9180
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
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
PLUGGED AND ABANDONED					08/11/2025				

SUBLINE (WILCOX 9500)		86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MAG EXPLORATION LLC		102971													
JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #:		1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452			

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47

CAMOIL, INC.				127449									
HAINES				WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9412 - 9446	

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					256
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					256
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
PLUGGED AND ABANDONED				01/13/2025									

SUBLINE (8950)				86862 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
HOPKINS				WELL #:	1	RRCID ->	275913	COMPL.	DATE	06/30/2014	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8819 - 8836
03	26226	X	26118	-0-	-108	-0-	25377	2	741	9	N	674	576	1	623
04	24600	X	22859	-0-	-1741	-0-	22239	2	620	9	N	564	710	1	477
05	22337	X	22337	-0-	-0-	-0-	21924	2	413	9	N	375	377	1	475
06	25290	X	24157	-0-	-1133	-0-	23319	2	838	9	N	762	535	1	702
07	26133	X	22899	-0-	-3234	-0-	22293	2	606	9	N	551	705	1	548
08	26133	X	18893	-0-	-7240	-0-	18386	2	507	9	N	461	541	1	468

SUBLINE, N. (WILCOX 9800)				86866 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
CASTEX ENERGY, INC.				139609										
OHNHEISER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 296868	COMPL. DATE	11/03/2023	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9856 -	9892	
03	29450	28469	-0-	-981	-0-	312	1	27273	2	N	605	538	1	179
						218	4	666	9					
04	28500	20998	-0-	-7502	-0-	302	1	20028	2	N	419	353	1	245
						207	4	461	9					
05	29450	2391	-0-	-27059	-0-	4	1	2314	2	N	47	177	1	115
						21	4	52	9					
06	28500	6148	-0-	-22352	-0-	18	1	5954	2	N	114	176	1	53
						51	4	125	9					
07	29450 #	5350	-0-	-24100	-0-	71	1	5070	2	N	104			157
						95	4	114	9					
08	28458 #	4458	-0-	-24000	-0-	216	1	4056	2	N	77	172	1	62
						101	4	85	9					

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467						
SUTTON		WELL #: 1	RRCID -> 182418	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11225 - 11290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MOONEY		WELL #: 1	RRCID -> 182836	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11279	PERF.11158 - 11186		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
SIANA OIL & GAS		779259						
TAYLOR		WELL #: 1	RRCID -> 215685	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 12899	PERF.11420 - 11426		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA	
OAK ENERGY, LLC		617101						
TALCOTT A UNIT -B-		WELL #: 2	RRCID -> 036610	COMPL. DATE 06/22/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8575 - 8579		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA	
OAK ENERGY, LLC		617101						
BRAMAN -C-		WELL #: 31	RRCID -> 145251	COMPL. DATE 02/12/1993	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8466 - 8474		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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					
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093										
BOULDIN-TAYLOR			WELL #:	1	RRCID -> 291536	COMPL. DATE 06/23/2021	TOTAL DEPTH 10224	PERF.10056 - 10062					
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SIANA OIL & GAS			779259					
TAYLOR			WELL #: 2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 10184 - 10237
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)			86962 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
BRAMAN "C"			WELL #: 30	RRCID -> 226270	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 8701 - 8707
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
SUGAR VALLEY, N. (UNION)			86962 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
GRANT, JOHN F.			WELL #: 14 F	RRCID -> 048575	COMPL. DATE 06/22/1970	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)				86965 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SIANA OIL & GAS				779259								
TAYLOR				WELL #: 5	RRCID -> 201047	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11270 - 11433				
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)				87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
HAMMAN				WELL #: 1	RRCID -> 192569	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 15788	PERF.15194 - 15242				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
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
COLLINS				WELL #: 1	RRCID -> 194198	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14650 - 14710				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
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
HAMMAN				WELL #: 2	RRCID -> 196017	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 15400	PERF.15220 - 15234				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COLLINS				WELL #: 2	RRCID -> 197035	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 15525	PERF.15299 - 15378				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
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
HAMMAN				WELL #: 3	RRCID -> 199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15150	PERF.14881 - 14916			
03	16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	1700 114 9	15027 3	N	104	183	1	178
04	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	1650 1 86 9	14982 3	N	78	179	1	77
05	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	1675 1 100 9	14176 3	N	91			168
06	15180 X	14965	-0-	-215	-0-	1608 1 139 9	13218 3	N	126	179	1	115
07	15686 X	15644	-0-	-42	-0-	1643 1 83 9	13918 3	N	75			190
08	15686 X	15585	-0-	-101	-0-	1690 1 87 9	13808 3	N	79	179	1	90

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)														CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT																	
				//CONT.//	87165 460	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	020467												
				WELL #:	1	RRCID -> 201764				COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14582 - 14624			
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		
03	17918 X	16931	-0-	-987	-0-	16689 3	242 9	N	N	220	177 1				142		
04	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	17416 3	239 9	N	N	217	180 1				179		
05	18073 X	14711	-0-	-3362	-0-	14516 3	195 9	N	N	177	181 1				175		
06	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	17265 3	239 9	N	N	217	181 1				211		
07	18073 X	17590	-0-	-483	-0-	17348 3	242 9	N	N	220	182 1				249		
08	18073 X	16389	-0-	-1684	-0-	16171 3	218 9	N	N	198	180 1				267		
COLLINS				WELL #:	3	RRCID -> 210922				COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15189		PERF.15314 - 15376			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
SWANSON (2950)				87514 800	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC				886209													
MEEK -E-				WELL #:	4	RRCID -> 133167				COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 5147		PERF. 2954 - 2970			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
TAIL FEATHERS (YEGUA)				88152 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HICKS EXPLORATION, LLC				102036													
RASMUSSEN				WELL #:	5	RRCID -> 179674				COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7272 - 7300			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-		
TAIT (WILCOX 9,600)				88160 240	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
TAIT, R. E. JR.				WELL #:	1	RRCID -> 179942				COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9604			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	N	-0-					-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	N	-0-					-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	N	-0-					-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	N	-0-					-0-		
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	N	-0-					-0-		
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	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				
M	ALLOW CODE	GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
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
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				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9944				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TAIT, ALICE		WELL #: 3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 9914 - 10078				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

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				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
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-

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				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
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

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)											CAPACITY		CNTY: WALKER										
PARTEN OPERATING INC.																							
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.											WELL #:		2	RRCID ->	225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10157	PERF.10042	-	10048
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			
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	-0-		597	1	3813	2	N	167	190	1					222			
								184	9														
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-		589	1	3377	2	N	90	188	1					124			
								99	9														
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	-0-		614	1	3698	2	N	113							237			
								124	9														
06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-		598	1	3553	2	N	105	179	1					163			
								116	9														
07	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	-0-		680	1	4013	2	N	103							266			
								113	9														
*08	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-		597	1	4369	2	N	117	188	1					195			
								129	9														
TAVENER, EAST (7950)											CAPACITY		CNTY: FORT BEND										
DYNAMIC PRODUCTION, INC.																							
NOVAK GAS UNIT											WELL #:		1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 8002	-	8018
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							86			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							86			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							86			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							86			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							86			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							86			
TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)											ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																							
MCFADDIN											WELL #:		1	RRCID ->	257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.12032	-	12053
03	33232	14680	-0-	-18552	-0-	-0-		310	1	13106	2	N	1149	1226	1					209			
								1264	9														
04	30630 #	27368	-0-	-3262	-0-	-0-		300	1	24671	2	N	2179	2111	1					277			
								2397	9														
05	33232	33378	-0-	146	146	-0-		310	1	30077	2	N	2719	2428	1					568			
								2991	9														
06	34964	33489	-0-	-1475	-0-	-0-		300	1	29986	2	N	2912	2835	1					645			
								3203	9														
*07	33232	34185	-0-	953	953	-0-		310	1	30952	2	N	2657	2622	1					680			
								2923	9														
08	32017 R	31064	-0-	-953	-0-	-0-		310	1	27912	2	N	2584	2806	1					458			
								2842	9														
TENNA (HILLJE SAND)											49B		CNTY: WHARTON										
VIPER S.W.D., LLC																							
VIPER SWANSON UNIT											WELL #:		1	RRCID ->	284025	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL	DEPTH	4390	PERF. 4234	-	4241
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)				89324 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081													
BP SITTING ON GO				WELL #: 2	RRCID -> 271175				COMPL. DATE 04/21/2013				TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	10 N	-10	-0-	-0-	-0-	-0-		8 3		2 9	Y	2		1 1			136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	6 N	-6	-0-	-0-	-0-	-0-		3 5		3 9	Y	3		2 1			137
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-					137
08	6 N	-6	-0-	-0-	-0-	-0-		3 3		3 9	Y	3		3 1			138
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)				89324 700	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: TYLER				
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179													
KIRBY-MCINNIS				WELL #: 10D	RRCID -> 103318				COMPL. DATE 12/23/2009				TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)				89352 400	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081													
BP HONKY TONKIN				WELL #: 2	RRCID -> 271290				COMPL. DATE 08/10/2013				TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
BP GOOD				WELL #: 1	RRCID -> 281526				COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	-0-		62 3		53 9	Y	48		186 1			62
04	357 N	60	-0-	-297 B	-0-	-0-		48 3		12 9	Y	11					73
05	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	-0-		50 3		72 9	Y	65					138
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	-0-		15 3		43 9	Y	39					177
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	-0-		29 3		51 9	Y	46					223
08	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	-0-		11 3		52 9	Y	47		177 1			93
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)				89352 600	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081													
BP GOOD				WELL #: 2	RRCID -> 281390				COMPL. DATE 08/25/2016				TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5790 - 5796				
03	14B2 EXT	-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-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)				89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TYLER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081															
BP JR				WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5788 - 5791							
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	
03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	3	705	9	N	641	680	1				127	
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	3	674	9	N	613	538	1				202	
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	999	-0-	-861	-0-	-0-	237	3	762	9	N	693	540	1				290	
THOMPSON				89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: FORT BEND							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836															
WOLTERS, R. A. NCT-1				WELL #: 7		RRCID -> 154139		COMPL. DATE 03/20/1954		TOTAL DEPTH 7672		PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506															
MYERS, A. E.				WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
MYERS, A. E.				WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4168 - 4193							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
BOOTH, T. R.				WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 2928 - 2942							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID -> 136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540	- 2548
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID -> 144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209	- 3223
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632	- 2646
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID -> 149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372	- 3387
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID -> 150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3158	- 3168
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID -> 151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554	PERF. 2804	- 2814
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3360	- 3379
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID -> 163377	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2072	-	2076
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID -> 163944	COMPL. DATE 10/04/2024	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 2700	-	4380
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID -> 163953	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861	-	4943
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1977					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1977					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1977					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1977					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1977					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1977					-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID -> 165232	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273	-	2275
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID -> 166968	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110	-	2116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID -> 169331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791	-	2796
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744	-	1748
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND									
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506															
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R		RRCID -> 183645		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2046 - 2058							
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25		RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 5453		PERF. 3834 - 3854							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BOOTH, T. R.		WELL #:		15		RRCID -> 187134		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2932 - 2937							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65		RRCID -> 187634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 5618		PERF. 2896 - 2916							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28		RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 2879 - 2899							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68		RRCID -> 199696		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 1636 - 1646							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID -> 200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386	- 3398		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	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-	

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID -> 201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634	- 3650		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID -> 203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786	- 2791		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
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-	

MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID -> 207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268	- 2276		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

MYERS, A. E.				WELL #:	15	RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873	-	2918		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410	-	2414		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

BOOTH, T. R.				WELL #:	5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872	-	4880		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

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	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:		47A	RRCID -> 222426		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2780 - 2787					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:		35	RRCID -> 234050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 5460		PERF. 4308 - 4314					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1864						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1864						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1864						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1864						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1864						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1864						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GEORGE, A. P. -A-				WELL #:		35	RRCID -> 270960		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 4354 - 4360					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS, J. H. P.				WELL #:		107	RRCID -> 285710		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 5524		PERF. 5347 - 5366					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON (VICKSBURG)						89525 868	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
P.O.&G. OPERATING, LLC						631506												
EDWARDS & RIGGINS				WELL #:		5	RRCID -> 179675		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7352 - 7386					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30

THOMPSON, NORTH			89527 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
BOOTH, F. I.			WELL #: 3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 7792	PERF. N/A	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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 CODE	GAS 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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WOLTERS, R. A. ET AL "B"				WELL #:		29	RRCID -> 168012		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

WOLTERS, R. A. ET AL				WELL #:		25	RRCID -> 207560		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931			
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-	

JHP DAVIS ESTATE				WELL #:		104ST	RRCID -> 249837		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

DAVIS, J.H.P.				WELL #:		101	RRCID -> 293556		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH	5535	PERF. 1661 - 1679			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-			17 1	815 2		N	-0-			-0-	
								18 4								
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-			1099 1	31 2		N	-0-			-0-	
								63 4								
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-	

THOMPSON, SE. (FRIO)		89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506						
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #: 102	RRCID -> 265547	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4788 - 4792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
MOORE		WELL #: 1	RRCID -> 235545	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3856 - 3866	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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	
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-			170
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-			170
05	868 N	298	-0-	-570	-0-			198
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			198
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			198
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			198

TIDEHAVEN (10,300)		//CONT.//		89826 946	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
HEFFELFINGER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 282603	COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 11800	PERF.10392	- 10604			
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	
03	2666 N	2338	-0-	-328	-0-	600 1	1709 2	N	26			139	
						29 9							
04	2550 N	2335	-0-	-215	-0-	600 1	1707 2	N	25			164	
						28 9							
05	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	620 1	1742 2	N	30			194	
						33 9							
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	600 1	1737 2	N	18	174	1	38	
						20 9							
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	600 1	1822 2	N	22			60	
						24 9							
08	2387 N	2372	-0-	-15	-0-	580 1	1769 2	N	21			81	
						23 9							

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
DAWDY GAS UNIT		WELL #:			RRCID -> 252252	COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12600	PERF.10318	- 10502			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
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	
PLUGGED AND ABANDONED				06/17/2022									

TIGNER (VICKSBURG)				89906 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000									
MERCURY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174132	COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 8606	PERF. 6419	- 6499			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)				90050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
NECHES TRANSPORT INC.				601854									
BPA 740		WELL #:		2	RRCID -> 271043	COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9914	- 9926			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79	

BPA 740		WELL #:		3	RRCID -> 278822	COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9874	- 9912			
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 1	3 9	Y	3			166	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9	Y	2			168	
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	

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	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750															
ROBERTSON, HAZEL			WELL #: 1			RRCID -> 051346			COMPL. DATE 10/07/1971			TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
SCHULTZ, E. "A"			WELL #: 6			RRCID -> 199860			COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448						
03	12	#	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-	
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-	
05	31	#	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-	
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-	
07	10	#	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-	
*08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-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						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
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	NO RPT	-0-	-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						
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-				195	
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-				195	
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	
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						
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	135	2	N	-0-				-0-	
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	169	2	N	-0-				-0-	
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-	

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752												
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	551 1	704 2	N	-0-	-0-		88
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1295 1	418 2	N	-0-	-0-		88
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1249 1	426 2	N	-0-	-0-		88
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1305 1	312 2	N	-0-	-0-		88
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1178 1	496 2	N	-0-	-0-		88
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1197 1	503 2	N	-0-	-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												
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-		-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-	-0-		-0-
PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198												
03	806 N	514	-0-	-292	-0-	514 2		N	-0-	-0-		147
04	840 N	483	-0-	-357	-0-	483 2		N	-0-	-0-		147
05	651 N	445	-0-	-206	-0-	445 2		N	-0-	-0-		147
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-	-0-		147
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-	-0-		147
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-	-0-		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												
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-	-0-		167
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-	-0-		167
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-	-0-		167
06	690 N	298	-0-	-392	-0-	298 2		N	-0-	-0-		167
07	713 N	391	-0-	-322	-0-	391 2		N	-0-	-0-		167
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	-0-		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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2025

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.//										90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750									
TOMBALL GU 7										WELL #: 2 C		RRCID -> 008584		COMPL. DATE 07/08/1937		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5497 - 5516	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

TOMBALL GU 8										WELL #: 2 T		RRCID -> 008585		COMPL. DATE 01/07/1937		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 5496 - 5506	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

TOMBALL GU 7										WELL #: 7		RRCID -> 096043		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5572		PERF. 5494 - 5503	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-					-0-	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-					-0-	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-					-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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-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-	

MUELLER, E. E.										WELL #: 5		RRCID -> 147224		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 5376 - 5390	
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	312	2				N	-0-					-0-	
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2				N	-0-					-0-	
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	-0-	257	2				N	-0-					-0-	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2				N	-0-					-0-	
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	319	2				N	-0-					-0-	
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2				N	-0-					-0-	

TOMBALL (COCKFIELD 5400)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
DOUGHTIE, S. T.														
//CONT.//				90620 138	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS			
//CONT.//				862750										
WELL #:				9	RRCID -> 271178			COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	197	-0-	-20	-0-			197 2			N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-			253 2			N	-0-		-0-
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-
TOMBALL (JACKSON 4400)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
SCHERER, W. B.														
				90620 230	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS			
				862750										
WELL #:					RRCID -> 126631			COMPL. DATE 02/25/1988			TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		19
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996														
TOMBALL (JACKSON 4400,SE)														
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL G U 9														
				90620 240	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS			
				835707										
WELL #:				9 F	RRCID -> 086064			COMPL. DATE 09/05/1979			TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358			
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-
TOMBALL (K0BS)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER														
				90620 276	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRIS			
				862750										
WELL #:				3	RRCID -> 008549			COMPL. DATE 07/01/1935			TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375			
03	1054 #	768	-0-	-286	-0-			768 2			N	-0-		-0-
04	1020 #	849	-0-	-171	-0-			849 2			N	-0-		-0-
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-
LEWIS, SAM														
WELL #:				7 F	RRCID -> 068593			COMPL. DATE 10/18/1976			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
HILLEGEIST, E. TRACT 2														
WELL #:				3	RRCID -> 083224			COMPL. DATE 06/11/1979			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	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 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
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	

HILLEGEIST, E.			WELL #:			6	RRCID -> 115260			COMPL. DATE 02/01/1985			TOTAL DEPTH 5663		PERF. 5380 - 5404							
03	290	R	290		-0-	-0-		-0-		290	2				N	-0-					70	
04	150	#	124		-0-	-26		-0-		124	2				N	-0-					70	
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	

BURLINGTON RI RR			WELL #:			4 T	RRCID -> 127728			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531 - 5585							
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	

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							
03	3100	N	2972	-0-	-128	123	2314	3	658	9	N	598	632	1		1	8				73	
04	2730	N	2511	-0-	-219	-0-	1865	3	646	9	N	587	606	1		1	8				53	
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	

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							
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-									1	
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-									1	
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	

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
COLEMAN, O/A, C.L.			WELL #: 3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2522 - 2528			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA			WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 2548 - 2556			
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIRSCH, WM			WELL #: 1		RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612		PERF. 2708 - 2712			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	86	1	110	2	N	-0-						-0-	
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	254	1	82	2	N	-0-						-0-	
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-	
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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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						
HILLEGEIST, E. TR. 2		WELL #: 2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 5606	PERF. 5522	- 5538	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
TOMBALL (SCHULTZ SE.)		90620 782	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS	
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707						
TOMBALL GU 9		WELL #: 21	RRCID -> 051663	COMPL. DATE 11/22/1935	TOTAL DEPTH 5553	PERF. 5483	- 5490	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707						
TOMBALL GU 16		WELL #: 1	RRCID -> 099515	COMPL. DATE 12/04/1981	TOTAL DEPTH 5577	PERF. 5360	- 5380	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
TOMBALL (STRAY 6700)		90620 885	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245						
MARTENS, HULDA		WELL #: 1	RRCID -> 183652	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 6704	- 6712	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)										90620 927	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750						
MAGNOLIA REALTY										WELL #: 3	RRCID -> 129250	COMPL. DATE 10/19/1988	TOTAL DEPTH 5586	PERF. 3922	-	3930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
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-
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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
KOBBS A										WELL #: 1	RRCID -> 242710	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 12717	PERF. 8815	-	8835
03	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-	30	1			28
04	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					28
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
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707						
TOMBALL GAS UNIT 9										WELL #: 15	RRCID -> 146082	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 9498	PERF. 8611	-	8862
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750						
MUELLER, E. E.										WELL #: 4 F	RRCID -> 008592	COMPL. DATE 11/02/1961	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8410	-	8439
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					188
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					188
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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GAS UNIT "9"				//CONT.// 90620 952 835707 WELL #:	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS					
				1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL	DEPTH	15452	PERF.	8818 - 8838		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOMBALL, SE. (10650) GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. MARSHALL BROTHERS TRUSTS				-C- GU	WELL #:	90626 550 293245 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
						1	RRCID ->	129526	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	10724 - 10734
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
TOMBALL, SE. (11700) GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1				WELL #:	90626 600 293245 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
						1	RRCID ->	082061	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	11712 - 11719
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	40 1	126 2	N		2					171
						2 9									
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	34 1	79 2	N		2					173
						2 9									
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									
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #:	2-L	RRCID ->	152177	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	11738 - 11807	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
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

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	43 1	137 2	N	3				83	
						3 9								
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	36 1	82 2	N	4				87	
						4 9								
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								
COX, L. L.														
WELL #: 1														
RRCID -> 197425														
COMPL. DATE 09/01/2003														
TOTAL DEPTH 12407														
PERF.11730 - 11748														
03	868 N	372	-0-	-496	-0-	87 1	279 2	N	5				79	
						6 9								
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	42 1	97 2	N	3				82	
						3 9								
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								
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														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1														
WELL #: 4														
RRCID -> 211585														
COMPL. DATE 07/22/2005														
TOTAL DEPTH 13262														
PERF.12852 - 12874														
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	35 1	114 2	N	2				206	
						2 9								
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	32 1	74 2	N	1				207	
						1 9								
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								

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 PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
TRESELER, LILLIE			WELL #: 2		RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4363 - 4366									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-																	
COLEMAN O/A, C.L.			WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
03	15 N	9	-0-	-6	B	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
04	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-	
05	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-	
07	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
08	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
TRESELER, LILLIE			WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
04	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
08	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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 11/09/2022		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 3930 - 3950									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-
HALLS BAYOU RANCH "A"			WELL #: 1	RRCID -> 234686	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH	19739	PERF.12274 - 12312
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY (F-4)			91264 031	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 112 H	RRCID -> 047876	COMPL. DATE 01/19/1970	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE 04/14/1970	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

TRINITY BAY (F-4)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
TRINITY BAY STATE UNIT 1															
WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611															
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
TRINITY BAY (FRIO 3)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
TRINITY BAY STATE UNIT 1															
WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
TRINITY BAY STATE UNIT 1															
WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
TRINITY BAY STATE UNIT 1															
WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
TRINITY BAY STATE UNIT 1															
WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
TRINITY BAY (FRIO 7)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1															
WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
TRINITY BAY (FRIO 12)		91264 589	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375				
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 79 D	RRCID -> 061519	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 9802	PERF. 8089 - 8093
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2025						
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
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 #:	RRCID -> 123866	COMPL. DATE 02/01/1987	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 8038 - 8044
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992						
TRULL (NODOSARIA 10)		91571 465	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
LEMON, RICHARD G.		496332				
GRESHAM, J. W. -A-		WELL #:	RRCID -> 048139	COMPL. DATE 04/08/1970	TOTAL DEPTH 11040	PERF. N/A
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	N	258
04	0 N	-0-	-0-	-0-	N	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	N	180 1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT

TURTLE BAY (HET 6000) PHANTOM OIL & GAS MIDDLETON, A. D.				91959 355 661328	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				5	RRCID ->	047633	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	6598	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TURTLE BAY (LOTZ 6500) PHANTOM OIL & GAS COOPER, WILLIAM HEIRS				91959 710 661328	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				3	RRCID ->	091665	COMPL. DATE	03/28/1980	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6496 - 6506			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	28396 X	-0-	-0-	-28396	-0-						N	-0-	182 1		-0-
04	23460 X	-0-	-0-	-23460	-0-						N	-0-			-0-
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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC STATE TRACT 39A				681327	RRCID ->		246289	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	11111 - 11148		
WELL #:				1											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	875	3	4 9	N		4				288
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2 9	N		2				290
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N		-0-				290
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	847	3	328 9	N		298				298
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	924	3	123 9	N		112	82 1			328
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N		NO RPT				328

TURTLE CREEK (10150 SD.)														91983 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.														453170									
BOONIE JENSEN														WELL #: 1		RRCID -> 286797		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12135 - 12138	
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		
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-					110 58 9	1		1428 2	N	53		187 1		52			
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-					170 64 9	1		1034 2	N	58				110			
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-					60 73 9	1		157 2	N	66				176			
06		1530 N	283	-0-	-1247	-0-					60 70 9	1		153 2	N	64				240			
07		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					10	1		47 2	N	80		182 1		138			
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-					455 1 9				N	414		528 1		24			
TWIN BASIN (6700)														92053 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
STARBURST ENERGY, INC.														815131									
ELLIS, LOU ALICE ET AL														WELL #: 1		RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6617 - 6222	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					149			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					149			
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			
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	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					641			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					641			
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			
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	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
08		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	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-					1 4			N	-0-					-0-			
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-					1 4			N	-0-					-0-			
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC LANGHAM, EMILY "A"												92751 010 252144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
												WELL #:	3	RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
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

LANGHAM, EMILY -A-												WELL #:	4	RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

LANGHAM, EMILY -A-												WELL #:	1	RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510	PERF. 7582 - 8388
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

LANGHAM, EMILY -B-												WELL #:	3	RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414	PERF. 8838 - 8842
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
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

LANGHAM, EMILY "A"												WELL #:	6	RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351	PERF.10731 - 11067
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
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

LANGHAM, EMILY "A"												WELL #:	7	RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300	PERF.10066 - 10080
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144							
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF.10084 - 10220	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623	
								PERF. 9655 - 9714	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600	
								PERF.10848 - 11034	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600	
								PERF.10834 - 11020	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640	
								PERF.10832 - 10888	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640	
								PERF.10948 - 11014	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			4
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			4
EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659	
								PERF.10476 - 10490	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			28
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			28
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			28
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			28
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			28
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			28

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO											
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144																	
LANGHAM, EMILY A		WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40

GALLOWAY ENERGY CO.				293303															
TURNER, J. B.				WELL #:		1	RRCID -> 124301		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10138 - 10146						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LANGHAM UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 126789		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10202 - 10212						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136															
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:		2	RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4510 - 4530						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

LANGHAM, EMILY A				WELL #:		4R	RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2840 - 2866						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)														CNTY: SAN JACINTO	
ORX RESOURCES, L.L.C.															
LANGHAM, EMILY "A"															
WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LANGHAM, EMILY "A"															
WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320															
03	1736 X	272	-0-	-1464	-0-	209	2	63	9	Y	57	55	1		23
04	2040 X	6	-0-	-2034	-0-	5	2	1	9	Y	1	23	1		1
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	10	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-
LANGHAM, EMILY "A"															
WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134															
03	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LANGHAM, EMILY "A"															
WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EMILY LANGHAM "A"															
WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7233 - 7246															
03	DLQ G-10	644	-0-	644	644	329	2	315	9	Y	286	298	1		113
04	DLQ G-10	288	-0-	288	932	112	2	176	9	Y	160	143	1		130
05	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2120	662	2	526	9	Y	478	484	1		124
06	3000 N	1049	-0-	-1951	169	652	2	397	9	Y	361	337	1		148
07	1080 N	911	-0-	-169	-0-	460	2	451	9	Y	410	350	1		208
08	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	518	2	557	9	Y	506	510	1		204
EMILY LANGHAM A															
WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EMILY LANGHAM A															
WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078															
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-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ORX RESOURCES, L.L.C. EMILY LANGHAM A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	92751 010 627136 22	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO								
						RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10339	-	10414			
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	341	N	53	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	279	N	10	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2	1	1			1
URBANA (4240) ORX RESOURCES, L.L.C. BRENDA LEE LANGHAM SWD					92751 700 627136 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO								
						RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2940	-	2970			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
UTOPIA (UPPER HACKBERRY) ALLIED-GULF ENERGY, LLC LGDC CORP SWD					92806 465 014481 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
						RRCID ->	175272	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL	DEPTH	15229	PERF.	3078	-	5500			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WEED, T. ET AL					WELL #:	6	RRCID ->	192747	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8118	-	8126		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LGDC CORP SWD					WELL #:	3	RRCID ->	214701	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL	DEPTH	8825	PERF.	4470	-	5460		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
VACATION (YEGUA 4\5) SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY VAN DEVENTER GAS UNIT					92893 500 802845 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
						RRCID ->	254240	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL	DEPTH	11520	PERF.	11188	-	11198			
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28202 11/01/2024																			

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1005

VACATION (YEGUA 4\5)				//CONT.//	92893 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				//CONT.//	802845											
DANIEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360		PERF.11218 - 11228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28203 11/03/2024																

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			483
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			483
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			483
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			483
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			483
08	14B2	EXT	-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
03	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-		11434	2	175	9	N	159	178	1			524
04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-		10604	2	163	9	N	148	177	1			495
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

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409													
BP AMERICA 'A-39'				WELL #:	3	RRCID ->	278175	COMPL.	DATE	04/04/2016	TOTAL	DEPTH	9490	PERF.	8462	-	8472
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5372	2	227	9	N	206	314	1			120
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4427	2	252	9	N	229	169	1			180
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	1R	RRCID -> 265002	COMPL.	DATE	10/10/2011	TOTAL	DEPTH	10217	PERF.10170	- 10268	
03	11408	X	9824	-0-	-1584	-0-	465 131 9	1	9228	2	Y	119	177	1	62
04	12240	X	10045	-0-	-2195	-0-	411 145 9	1	9489	2	Y	132			194
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

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500											
BP-FEE				WELL #: 1		RRCID -> 196879		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12836 - 13006			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3689 X	3231	-0-	-458	-0-	639 1	361 9	2231	3	N	328	271 1		127	
04	3360 X	3221	-0-	-139	-0-	618 1	338 9	2265	3	N	307	302 1		132	
05	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	639 1	343 9	2183	3	N	312	271 1		173	
06	3120 X	3112	-0-	-8	-0-	618 1	311 9	2183	3	N	283	217 1		239	
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	639 1	322 9	2362	3	N	293	459 1		73	
*08	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	639 1	322 9	2357	3	N	293	216 1		150	
PETTY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12058 - 12506			
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	420 1	468 9	1325	3	Y	425	433 1		82	
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	330 1	387 9	1088	3	Y	352	344 1		90	
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	
PETTY				WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12700 - 12764			
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	6 1	27 1	29	3	Y	-0-			33	
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27 1	164 9	153	3	Y	149	154 1		28	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13 1	41 9	77	3	Y	37			65	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	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	
PETTY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12124 - 12566			
03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	309 1	323 9	1013	3	Y	294	300 1		114	
04	1290 X	1224	-0-	-66	-0-	221 1	246 9	757	3	Y	224	219 1		119	
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	

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1007

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY "A" #8 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE	
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	519	1	1676	3	Y	322	337	1	31
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	354	9	1672	3	Y	291	294	1	28
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	497	1	1716	3	Y	312	340	1	-0-
06	2460 N	2435	-0-	-25	-0-	320	9	1562	3	Y	334	322	1	12
07	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-	525	1			Y	NO RPT			12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	343	9			Y	NO RPT			12
						506	1							
						367	9							
BP A-52 WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836														
03	4867 X	4234	-0-	-633	-0-	1379	1	2128	3	Y	661	720	1	76
04	4710 X	4606	-0-	-104	-0-	727	9	3046	3	Y	526	470	1	132
05	4712 X	4408	-0-	-304	-0-	981	1	2930	3	Y	527	618	1	41
06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	579	9	2696	3	Y	486	380	1	147
07	4408 X	3817	-0-	-591	-0-	898	1	2419	3	Y	480	518	1	109
*08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	580	9	2722	3	Y	492	506	1	95
						901	1							
						535	9							
						870	1							
						528	9							
						852	1							
						541	9							
PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470														
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	305	1	997	3	Y	291	297	1	48
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	320	9	984	3	Y	290	284	1	54
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	287	1	1025	3	Y	289	292	1	51
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	319	9	1072	3	Y	312	271	1	92
07	3100 N	3219	-0-	119	119	301	1	1959	3	Y	222	270	1	44
*08	1255 N	1136	-0-	-119	-0-	318	9	667	3	Y	232	206	1	70
						332	1							
						343	9							
						1016	1							
						244	9							
						214	1							
						255	9							
PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518														
03	186 N	4	-0-	-182	-0-	1	1	2	3	Y	1	78	1	34
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	1	9	331	3	Y	111	116	1	29
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	58	1	195	3	Y	76	74	1	31
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	122	9	155	3	Y	57			88
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	161	3	Y	42	39	1	91
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	84	9	270	3	Y	120	118	1	93
						29	1							
						63	9							
						31	1							
						46	9							
						54	1							
						132	9							

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1008

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY "A" #7 GAS UNIT			//CONT.// 93668 120 876500 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED RRCID -> 229905			CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2007			CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	367 253	1 9	1181	3	N	230	140	1			120
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	351 202	1 9	1269	3	N	184	269	1			35
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	331 194	1 9	1162	3	N	176	139	1			72
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	335 213	1 9	1128	3	N	194	238	1			28
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	381 272	1 9	1148	3	N	247	165	1			110
*08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	334 278	1 9	919	3	N	253	226	1			137
PARKER FORESTRY																
			WELL #: 1			RRCID -> 233007			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710				
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	615 824	1 9	1609	3	N	749	595	1			174
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	566 782	1 9	1518	3	N	711	711	1			174
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
PETTY "A" #8 GAS UNIT																
			WELL #: 9			RRCID -> 242125			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022				
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	321 216	1 9	1049	3	Y	196	204	1			27
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	296 186	1 9	1014	3	Y	169	173	1			23
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
BP A-52																
			WELL #: 2			RRCID -> 249569			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026				
03	3007 X	262	-0-	-2745	-0-	87 41	1 9	134	3	Y	37	45	1			3
04	2910 X	2087	-0-	-823	-0-	438 289	1 9	1360	3	Y	263	210	1			56
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

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500														
PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12131 - 12137						
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
03	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	412 1	1258 3	Y	439	448 1						54
04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	483 9	1273 3	Y	452	442 1						64
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	401 1	1333 3	Y	444	448 1						60
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	497 9	1165 3	Y	405	353 1						112
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	419 1	1300 3	Y	398	484 1						26
*08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	488 9	1158 3	Y	474	420 1						80
						388 1										
						446 9										
						428 1										
						438 9										
						397 1										
						521 9										
PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12096 - 12540						
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	477 1	1509 3	Y	480	490 1						210
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	528 9	1625 3	Y	524	512 1						222
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	492 1	1819 3	Y	556	561 1						217
06	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	576 9	1644 3	Y	521	454 1						284
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	552 1	1575 3	Y	442	537 1						189
*08	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	612 9	1658 3	Y	624	553 1						260
						527 1										
						573 9										
						501 1										
						486 9										
						549 1										
						686 9										
PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12178 - 12216						
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	23 3	Y	2	4 1						-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2 9	4 3	Y	1	1 1						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 1		Y	-0-							-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	12 3	Y	2	2 1						-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 9		Y	-0-							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	NO RPT							-0-
PETTY C		WELL #: 2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12176 - 12638						
03	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	1830 1	12802 3	Y	3468	3537 1						20
04	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	3815 9	13749 3	Y	3574	3472 1						122
05	18897 X	18897	-0-	-0-	-0-	1770 1	13265 3	Y	3490	3475 1						137
06	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	3931 9	12858 3	Y	3518	3304 1						351
07	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	1793 1	10700 3	Y	2762	3083 1						30
08	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-	3839 9		Y	NO RPT							30
						1763 1										
						3870 9										
						1625 1										
						3038 9										

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1010

[illegible]

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	-	13136	
03	T. A.	1625	-0-	1625	1625	310	1	1270	2	Y	41			286
04	T. A.	1363	-0-	1363	2988	45	9	1221	2	Y	23			309
05	T. A.	1965	-0-	1965	4953	117	1	1596	2	Y	54	178	1	184
06	T. A.	1603	-0-	1603	6556	25	9	1259	2	Y	40			224
07	T. A.	1592	-0-	1592	8148	59	9	1244	2	Y	43			267
*08	1426	1866	-0-	440	8588	44	9	1515	2	Y	57	178	1	145

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	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
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-	N	-0-			89
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	71	160	1	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/04/2025							

[illegible]

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MIL-VID				WELL #:	3R	RRCID -> 271068	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL	DEPTH 16991	PERF.13000 - 13030
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228			Y	-0-	-0-
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-
VIDOR AMES (YEGUA EY)				93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC				100467						
MIL-VID				WELL #:	1ST	RRCID -> 133705	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12850 - 12860
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
03	7316 X	2018	-0-	-5298	-0-	2018	2	N	-0-	127
04	7080 X	4783	-0-	-2297	-0-	4391	2	N	356	313
05	7316 X	6365	-0-	-951	-0-	6014	2	N	319	173
06	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	5980	2	N	238	-0-
07	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	6318	2	N	725	229
08	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6209	2	N	486	145
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
SAMPSON-CLARK GU				WELL #:	1ST	RRCID -> 138868	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL	DEPTH 17000	PERF.12748 - 12918
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
VIDOR AMES SWD				WELL #:	1	RRCID -> 148523	COMPL. DATE 05/25/2021	TOTAL	DEPTH 4161	PERF. 3436 - 3550
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

VIDOR AMES (YEGUA EY)															CNTY: ORANGE																								
HILCORP ENERGY COMPANY																																							
MIL-VID																																							
//CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																																							
//CONT.// 386310																																							
WELL #: 11															RRCID -> 231722					COMPL. DATE 08/18/2020					TOTAL DEPTH 14074					PERF.13590 - 13790									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																			
03	341 N	-0-	-0-		-341	-0-							Y	-0-			9 1			-0-																			
04	990 N	540	-0-		-450	-0-				91 1	412 2	Y	28			10 1			18																				
										6 4	31 9																												
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-																				
WILLIAMS															WELL #: 1ST					RRCID -> 254819					COMPL. DATE 11/29/2009					TOTAL DEPTH 13571					PERF.12878 - 13007				
03	2191 N	2191	-0-		-0-	-0-				483 1	1535 2	Y	132			105 1			123																				
										28 4	145 9																												
04	2083 N	2083	-0-		-0-	-0-				352 1	1585 2	Y	112			163 1			72																				
										23 4	123 9																												
05	2749 N	2749	-0-		-0-	-0-				424 1	2153 2	Y	132			148 1			56																				
										27 4	145 9																												
06	3000 N	4064	-0-		1064	1064				601 1	2980 2	Y	404			64 1			396																				
										39 4	444 9																												
07	3100 N	2538	-0-		-562	502				354 1	1740 2	Y	383			575 1			204																				
										23 4	421 9																												
08	2787 N	2285	-0-		-502	-0-				349 1	1723 2	Y	174			218 1			160																				
										22 4	191 9																												
DONNER PROPERTIES GU															WELL #: 1					RRCID -> 258534					COMPL. DATE 05/02/2019					TOTAL DEPTH 13470					PERF.13162 - 13878				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
WILLIAMS															WELL #: 2ST					RRCID -> 261184					COMPL. DATE 10/31/2010					TOTAL DEPTH 13390					PERF.13154 - 13246				
03	310 N	182	-0-		-128	-0-				42 1	135 2	Y	3			33 1			3																				
										2 4	3 9																												
04	180 N	-0-	-0-		-180	-0-						Y	-0-			3 1			-0-																				
05	620 N	81	-0-		-539	-0-				13 1	67 2	Y	-0-						-0-																				
										1 4																													
06	180 N	-0-	-0-		-180	-0-						Y	-0-						-0-																				
07	584 N	584	-0-		-0-	-0-				93 1	459 2	Y	24			9 1			15																				
										6 4	26 9																												
08	411 N	411	-0-		-0-	-0-				64 1	315 2	Y	25			21 1			19																				
										4 4	28 9																												
WILLIAMS A-436 GU															WELL #: 1					RRCID -> 265062					COMPL. DATE 12/21/2012					TOTAL DEPTH 13497					PERF.13536 - 13550				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-																				

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	97 1	309 2	Y	279	417 1	260
						6 4	307 9				
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	72 1	324 2	Y	394	401 1	253
						5 4	433 9				
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	68 1	346 2	Y	211	383 1	81
						4 4	232 9				
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	63 1	311 2	Y	122	93 1	110
						4 4	134 9				
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	65 1	321 2	Y	223	193 1	140
						4 4	245 9				
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	70 1	346 2	Y	204	188 1	156
						5 4	224 9				

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870			
03	1953 X	1204	-0-	-749	-0-	523 1	474 2	Y	188	169 1	165
						207 9					
04	1890 X	1642	-0-	-248	-0-	583 1	772 2	Y	261	179 1	247
						287 9					
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					

SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 6		RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	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		
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
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
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
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID -> 234439	COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH	7087 PERF. 5723 - 5743		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
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	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT	-0-	
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-	
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		
03	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
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	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ARCO HCSL				WELL #: 3	RRCID -> 278173	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5938	-	5947						

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	20 1	668 2	Y	18	23 1						12
						20 9										
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	75 1	7 9	Y	6							18
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						Y	NO RPT			20

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						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-

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						
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	25	25	1		27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-				27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	8	8	1		27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-				27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-				27
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 224206				COMPL. DATE 09/10/2006				TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198			
03	8525	X	7328	-0-	-1197	-0-	15	1	7098	2	N	195	183	1		100
							215	9								
04	8250	X	7283	-0-	-967	-0-	15	1	7053	2	N	195	205	1		90
							215	9								
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								
BP "I" GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250818				COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-				-0-
BP PENNY A-424				WELL #: 1	RRCID -> 251266				COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HONEY				WELL #: 1	RRCID -> 253386				COMPL. DATE 06/12/2008				TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500			
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	217	1	667	2	N	-0-				27
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	210	1	1022	2	N	-0-				27
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

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	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	
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-			620	1	13833	2	N		1286	1098	1			414	
									1415	9											
04	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-			600	1	16719	2	N		578	721	1			271	
									636	9											
05	3410	X	1039	-0-	-2371	-0-			620	1	397	2	N		20	104	1			187	
									22	9											
06	3300	X	730	-0-	-2570	-0-			600	1	130	2	N		-0-					187	
07	3410	X	749	-0-	-2661	-0-			620	1	129	2	N		-0-					187	
*08	3410	X	1692	-0-	-1718	-0-			620	1	474	2	N		544	540	1			191	
									598	9											
BP AMERICA FEE GAS UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 280630				COMPL. DATE 12/30/2014				TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889					
03	899	N	896	-0-	-3	-0-			896	1			N		-0-					44	
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-			867	1	28	9	N		25	25	1			44	
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	
WEST UNIVERSITY				WELL #:		1H		RRCID -> 285680				COMPL. DATE 04/20/2017				TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818					
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-			329	1			N		-0-					103	
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-			318	1	28	9	N		25	25	1			103	
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	
WEST UNIVERSITY				WELL #:		2H		RRCID -> 288357				COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850					
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
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-	
JAMEX, INC.				429659																	
METEOR				WELL #:		1		RRCID -> 297305				COMPL. DATE 12/09/2023				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13064					
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-							N		34					340	
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-							N		-0-					340	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					340	
NECHES TRANSPORT INC.				601854																	
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 193840				COMPL. DATE 04/26/2004				TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943					
03	310	N	218	-0-	-92	-0-			110	2	108	9	N		98	182	1			104	
04	510	N	183	-0-	-327	-0-			76	2	107	9	N		97					201	
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	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	313	1	911	2	N	-0-				73
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	303	1	696	2	N	74	25	1		122
						81	9								
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	313	1	832	2	N	10				132
						11	9								
06	270 N	121	-0-	-149	-0-	98	2	23	9	N	21				153
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	N	6				159
08	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	2492	2	2750	9	N	2500	2530	1		129
GULF WEST		WELL #:		2		RRCID -> 234240		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 15521		PERF.12116 - 12126			
03	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	313	1	1438	2	N	-0-				47
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	303	1	1430	2	N	62	25	1		84
						68	9								
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	313	1	1544	2	N	13				97
						14	9								
06	1680 N	663	-0-	-1017	-0-	652	2	11	9	N	10				107
*07	1860 N	729	-0-	-1131	-0-	715	2	14	9	N	13				120
08	1860 N	440	-0-	-1420	-0-	427	2	13	9	N	12				132
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3		RRCID -> 265004		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 9136			
03	3069 X	197	-0-	-2872	-0-	10	2	187	9	Y	170	174	1		107
04	2970 X	53	-0-	-2917	-0-	28	1	25	9	Y	23				130
05	403 X	384	-0-	-19	-0-	180	1	204	9	Y	185	186	1		129
06	390 X	234	-0-	-156	-0-	10	1	224	9	Y	204	189	1		144
07	403 X	131	-0-	-272	-0-	10	1	121	9	Y	110	185	1		69
08	372 X	307	-0-	-65	-0-	175	1	132	9	Y	120	100	1		89
BP 'T'		WELL #:		3		RRCID -> 269975		COMPL. DATE 12/23/2012		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13990 - 14166			
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				376
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2				378
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
BP 'T'		WELL #:		1		RRCID -> 270307		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13904 - 13920			
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	50	1	101	9	N	92	364	1		29
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-				29
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	182	1		74
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	17	2	229	9	N	208				282
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-	180	1		102
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		5		RRCID -> 280631		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 9076 - 9384			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2				118
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	9	Y	2				120
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

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONSL.)				//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	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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-							110	
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-							110	
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-							110	
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-							110	
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	1			Y	-0-							110	
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	1			Y	-0-							110	

PAVEY, W.				WELL #:		1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.	10675	-	16515				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							38	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							38	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							38	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							38	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							38	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							38	

VENTEX OPERATING CORP.				884527																	
PAVEY, W.				WELL #:		2	RRCID ->	293999	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL	DEPTH	11832	PERF.	8908	-	8914				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							36	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							36	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							36	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							36	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							36	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							36	

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				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT	-0-							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT	-0-							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-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				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

RICOCHET ENERGY, INC.				710549																	
W.D. MCMILLAN				WELL #:		1	RRCID ->	288696	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9467	-	9548				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							44	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							44	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							44	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							44	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							44	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							44	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025																					

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)									
GALLOWAY ENERGY CO.									
KROHN, P. G. EST.									
WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594									
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-									
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2025									
WADSWORTH (CH-1)									
RUMBLE ENERGY LLC									
CORNELIUS "B"									
WELL #: 1 RRCID -> 213890 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
CORNELIUS, L.									
WELL #: 1 RRCID -> 288352 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
CORNELIUS, L.									
WELL #: 7 RRCID -> 289130 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -92									
03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
WADSWORTH (LEWIS 9900)									
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC									
SAVAGE									
WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
WADSWORTH (SAVAGE)									
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC									
SAVAGE									
WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)														
AGP ENERGY SERVICES LLC														
SAVAGE														
WELL #: S 26 RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526														
M	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698					N	NO RPT			12
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
WADSWORTH (10,400 FRIO)														
ALLTEX EXPLORATION, INC.														
SAVAGE														
WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556														
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	9	N	4			166
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			174
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
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
SAVAGE														
WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
RUMBLE ENERGY LLC														
EBERLE														
WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
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
CORNELIUS, L.														
WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
CORNELIUS, L.														
WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898														
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-

WADSWORTH (10,400 FRI0)														
RUMBLE ENERGY LLC														
CORNELIUS, L.														
		//CONT.//		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		//CONT.//		102969										
		WELL #:		3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883		PERF.11017 - 11043		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ALTA-OTTIS GAS UNIT														
				94547 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
				386310										
		WELL #:		1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234		PERF.12268 - 12272		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)														
AGP ENERGY SERVICES LLC														
CORNELIUS, L.														
				94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
				008731										
		WELL #:		9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9810 - 9920		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

RUMBLE ENERGY LLC														
CORNELIUS, L.														
				102969										
		WELL #:		10		RRCID -> 294633		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 14570		PERF. 9952 - 10027		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
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

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)														
RUMBLE ENERGY LLC														
CORNELIUS, L.														
				94547 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
				102969										
		WELL #:		G 6		RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970		PERF.13666 - 14896		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
03	3410 X	3123	-0-	-0-	-287	-0-	-0-		3014	2	109	9	N		99		176	1		145			
04	3210 X	3068	-0-	-0-	-142	-0-	-0-		2959	2	109	9	N		99					244			
05	3348 X	3107	-0-	-0-	-241	-0-	-0-		3020	2	87	9	N		79		179	1		144			
06	3240 X	2842	-0-	-0-	-398	-0-	-0-		2740	2	102	9	N		93					237			
07	3348 X	3015	-0-	-0-	-333	-0-	-0-		2884	2	131	9	N		119		177	1		179			
08	3162 X	2980	-0-	-0-	-182	-0-	-0-		2870	2	110	9	N		100					279			
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					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
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-			
CORNELIUS, L.													WELL #:	2D	RRCID -> 196481	COMPL. DATE 09/23/2019	TOTAL DEPTH 4108	PERF. 3768 - 3867					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
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-			
CORNELIUS, L.													WELL #:	7	RRCID -> 224048	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10402 - 10612					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
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-			
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					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-			
RUMBLE ENERGY LLC													102969										
CORNELIUS, L.													WELL #:	2	RRCID -> 094733	COMPL. DATE 05/22/1981	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11607 - 11638					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			

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 PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

WALHALLA (GLENROSE)														
LEEXUS OIL LLC														
LEE														
				WELL #:	1H	RRCID -> 176637				COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867	
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-		114
04	1560	N	1249	-0-	-311	-0-	62	1	1187	2	N	-0-		114
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	135	1	2562	2	N	1	1 8	114
							1	9						
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	75	1	1434	2	N	-0-		114
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1564	2	N	-0-		114
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	101	1	1928	2	N	1	1 8	114
							1	9						

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY														
HOUSTON UNIT														
				WELL #:	2	RRCID -> 137973				COMPL. DATE 02/05/1991			TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060	
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-		71
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-		71
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

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
GOEHRING														
				WELL #:	1	RRCID -> 107180				COMPL. DATE 05/04/1983			TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784	
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-		-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-		-0-
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-

YOUNG, JOHN H., INC.														
TYE														
				WELL #:	1	RRCID -> 253433				COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DUGAT A-588														
94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 197688 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
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
WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT														
95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS 631506 WELL #: 2146 RRCID -> 172622 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEBSTER FIELD UNIT														
WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEBSTER FIELD UNIT														
WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEBSTER FIELD UNIT														
WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WEBSTER FIELD UNIT														
WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
05	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
06	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
07	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
08	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		1310	RRCID -> 175641		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6036 PERF. 5380 - 5395				
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		NO	RPT			-0-	
05	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		NO	RPT			-0-	
06	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		NO	RPT			-0-	
07	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		NO	RPT			-0-	
08	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		NO	RPT			-0-	
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		157	RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999				TOTAL DEPTH		6605 PERF. 6052 - 6058				
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
05	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
06	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
07	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
08	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		1713	RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH		6100 PERF. 5630 - 5635				
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
05	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
06	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
07	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
08	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		1010	RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012				TOTAL DEPTH		6044 PERF. 5442 - 5470				
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
05	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
06	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
07	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
08	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		2107	RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000				TOTAL DEPTH		6042 PERF. 5462 - 5480				
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		NO	RPT			-0-	
05	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		NO	RPT			-0-	
06	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		NO	RPT			-0-	
07	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		NO	RPT			-0-	
08	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		NO	RPT			-0-	
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		2304	RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000				TOTAL DEPTH		6034 PERF. 5556 - 5583				
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
05	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
06	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
07	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	
08	14B2	EXT			-0-	-0-						Y		-0-				-0-	

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2730	RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH		6044	PERF. 5599 - 5610		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2753	RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH		6182	PERF. 5792 - 5810		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1833	RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH		6159	PERF. 5558 - 5853		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2723	RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH		6047	PERF. 5648 - 5666		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2724	RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH		6010	PERF. 5630 - 5643		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH		6262	PERF. 5800 - 5816		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH		6142	PERF. 5522 - 5550		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID -> 189323		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		110	RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025												
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506								
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 181123		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5599 - 5609			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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 #:		142	RRCID -> 185413		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		6102 PERF. 5605 - 5615
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	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 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
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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-
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.										WELL #:		120		RRCID -> 192313		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5580 - 5689			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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-
WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)										95940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.										237926													
KOEHN UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9618 - 9668			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							87
WELLBORN, S. (GEORGETOWN)										96169 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS							
MOSATC OIL LLC										589978													
SCHEHIN, CALVIN E.										WELL #:		1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444		PERF.11920 - 11950			
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							24
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							24
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							24
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							24
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							24
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							24
WEST SIDE (FRI0 E)										96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
OLIPD II, LLC										100467													
WEST SIDE										WELL #:		1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8162 - 8206			
03	25826	25468	-0-	-0-	-358	-0-	25106	2	362	9	N	329	360	1									189
04	25442	24871	-0-	-0-	-571	-0-	24533	2	338	9	N	307	344	1									152
05	26650	25880	-0-	-0-	-770	-0-	25520	2	360	9	N	327	185	1									294
06	24300	23968	-0-	-0-	-332	-0-	23620	2	348	9	N	316	349	1									261
07	25110	24882	-0-	-0-	-228	-0-	24523	2	359	9	N	326	357	1									230
08	25110	26541	-0-	-0-	1431	1431	25991	2	550	9	N	500	518	1									212
WHARTON, S. (FRI0 5650)										96722 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY										386310													
RAHUNEK										WELL #:		201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5632 - 5659			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											19
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

WHARTON, S. (YEGUA 10900)														
PETROREAL INC.														
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHARTON, S. (YEGUA 11,400)														
PETROREAL INC.														
LOWE, HOMER														
WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MATULA FAMILY TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, WEST (WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HITE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834														
03	3658 X	103	-0-	-3555	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			5
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-			5
05	3658 X	53	-0-	-3605	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			5
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			5
07	93 X	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			5
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			5
DOROTHY HITE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
PIERCE RANCH														
WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	903 1	11818 2	Y	-0-	-0-	32
04	15150 X	9565	-0-	-5585	-0-	527 1	9038 2	Y	-0-	-0-	32
05	20491 X	17611	-0-	-2880	-0-	1061 1	16550 2	Y	-0-	-0-	32
06	19830 X	15085	-0-	-4745	-0-	940 1	14145 2	Y	-0-	-0-	32
07	20491 X	12444	-0-	-8047	-0-	882 1	11562 2	Y	-0-	-0-	32
08	17608 X	13356	-0-	-4252	-0-	875 1	12481 2	Y	-0-	-0-	32
BU RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 280656	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 16027	PERF. 16060 - 16140			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) OIL COAST CORP. WANGENSTEEN, C. T. ET AL			97019 300 619585			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CHAMBERS					
WELL #:			RRCID -> 106266			COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 8866 - 8896					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			84	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			84	
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-														
			PLUGGED AND ABANDONED_____			08/14/2000											

REB PETROLEUM COMPANY ROGERS B. B. GU3			696079			RRCID -> 108672			COMPL. DATE 12/15/1983			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8887 - 8894		
WELL #:																	
03/01 BALANCING			DATE STATUS -> -0-														
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			9	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			9	
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-														
			PLUGGED AND ABANDONED_____			11/28/1995											

WHITES BAYOU, S. (9060) HICKS EXPLORATION, LLC HAYNES, J. F.			97019 700 102036			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
WELL #:			2SW			RRCID -> 151980			COMPL. DATE 04/17/1994			TOTAL DEPTH 3305			PERF. 3100 - 3204		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WHITES BAYOU, S. (9800) HICKS EXPLORATION, LLC HAYNES, J. F.			97019 875 102036			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
WELL #:			1			RRCID -> 200844			COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 10080			PERF. 9786 - 9790		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135	
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	

WHITES BAYOU, W. (F-15) GCOWS OPERATING LLC BIGGS, ET AL			97021 220 102135			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
WELL #:			3			RRCID -> 247836			COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 8295			PERF. 8141 - 8143		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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-	

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25

MCKINLEY					WELL #: 2	RRCID -> 265551	COMPL. DATE 10/21/2011				TOTAL DEPTH 12022				PERF.11726 - 11755					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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							
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

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							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-

SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.				793130	RRCID -> 113593				COMPL. DATE 10/18/1984				TOTAL DEPTH 4000				PERF. 3814 - 3822			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8
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
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							
03	14B2	EXT	-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-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC //CONT.// 102553														
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
AMRWR, LLC 102699														
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137

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	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	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														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
COSTA ENERGY, LLC 180534														
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296														
03	1054	X	4	-0-	-1050	-0-	4	2			Y	-0-		33
04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6823	2	200	9	Y	182		168
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	179 1	130
HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006														
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	552	2	39	9	Y	35		183
04	840	N	476	-0-	-364	-0-	409	2	67	9	Y	61	173 1	71
05	806	N	354	-0-	-452	-0-	318	2	36	9	Y	33	3 1	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
HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 292277 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13212 - 13240														
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	N	9		90
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	371	2	42	9	N	38	3 1	125
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	372	2	67	9	N	61	3 1	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

WILLIS MARSH (13200)				//CONT.//		97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC						911874											
DOC				WELL #:		1		RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883		PERF.13013 - 13714			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON, CATHERINE 'A'				WELL #:		9		RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107		PERF.12957 - 13040			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
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

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 262988		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13038 - 13064			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					162	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					162	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					162	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					162	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					162	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					162	

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC					805607																
WHITE ESTATE -A-				WELL #:	8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	8035	-	8042					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
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-						

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					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						

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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
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-						

WHITE ESTATE -A-				WELL #:	7	RRCID ->	048511	COMPL. DATE	06/16/1970	TOTAL	DEPTH	8650	PERF.	8359	-	8384					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
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-						

WHITE ESTATE "A"				WELL #:	10	RRCID ->	112966	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	8260	-	8273					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
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-						

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
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
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
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
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-
BARROW, R. J.		WELL #: 18	RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
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
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59
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

WILLOW SLOUGH (13300)										97736 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.										222023						
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
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	
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
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4869	2	57	9	N	52	194	1		78	
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4337	2	54	9	N	49				127	
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	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				142	
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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
PIERCE ESTATES				WELL #: C244	RRCID -> 258681	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5145	-	5152
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
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-						
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
PIERCE ESTATES INC.				WELL #: 57	RRCID -> 120080	COMPL. DATE 01/06/1986	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 5274	-	5279
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE EST. INC.					98290 852 549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
					WELL #:	43A	RRCID ->	008820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
ELIJAH GREEN (WILCOX 10) MAGNUM PRODUCING, LP BLACK STONE MINERALS					98360 700 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER									
					WELL #:	3 T	RRCID ->	283360	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL	DEPTH	10770	PERF.	9882	-	9892		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC GARRETT, W. D. GU					98428 500 846255	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
					WELL #:	1	RRCID ->	218323	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL	DEPTH	15800	PERF.	13286	-	14804		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
VIPER S.W.D., LLC GARRETT, W. D. GU					886209														
					WELL #:	3	RRCID ->	236349	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL	DEPTH	15850	PERF.	14342	-	15574		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOODRIDGE (HACKBERRY) HILCORP ENERGY COMPANY CHAMPION INTERNATIONAL					98605 220 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE									
					WELL #:	3	RRCID ->	158637	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL	DEPTH	9473	PERF.	8946	-	9022		
03	14B2 EXT	-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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/12/2025														
CHAMPION INTERNATIONAL					WELL #:	1	RRCID ->	255708	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL	DEPTH	16050	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/20/2025														

WYLIE		99035 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
B & B OIL, INC.		039791						
WINTERMAN		WELL #: 1	RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
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-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WYLIE (FRIO 3885)		99035 185	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900						
THEUMAN, M. C.		WELL #: 3	RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WYLIE (FRIO 3925)		99035 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
GARRISON LTD.		295861						
HALEY		WELL #: 1	RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOAIC OIL LLC		589978						
THOMAS		WELL #: 1	RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. JACINTOPORT				99334 100 048169	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS						
				WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	12355	PERF.	10590	-	11732			
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL	DEPTH	12149	PERF.	11010	-	11896			
03	44551 X	44551	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	43819	2	N	384	349	1				155	
							422	9											
04	47503 X	47503	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	46783	2	N	382	180	1				357	
							420	9											
05	46838 X	46838	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	46110	2	N	380	542	1	1	8		194	
							418	9											
06	42780 X	39920	-0-	-2860	-0-	-0-	300	1	39238	2	N	347	360	1	1	8		180	
							382	9											
07	44206 X	36264	-0-	-7942	-0-	-0-	310	1	35539	2	N	377	361	1	1	8		195	
							415	9											
08	44206 X	31852	-0-	-12354	-0-	-0-	310	1	31004	2	N	489	538	1	1	8		145	
							538	9											
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	11313	PERF.	11943	-	11953			
03	62031 X	52359	-0-	-9672	-0-	-0-	304	1	51576	2	N	435	363	1				164	
							479	9											
04	60030 X	48634	-0-	-11396	-0-	-0-	300	1	47862	2	N	429	222	1				371	
							472	9											
05	62031 X	52812	-0-	-9219	-0-	-0-	310	1	52029	2	N	430	546	1	11	8		244	
							473	9											
06	60030 X	48051	-0-	-11979	-0-	-0-	300	1	47258	2	N	448	506	1	11	8		175	
							493	9											
07	62031 X	41157	-0-	-20874	-0-	-0-	307	1	40373	2	N	434	359	1	10	8		240	
							477	9											
08	52359 X	36078	-0-	-16281	-0-	-0-	301	1	35282	2	N	450	500	1	8	8		182	
							495	9											
ETOCO, L.P. HOUSTON, SAM UNIT				255133 163000	WELL #:	4	RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.	7300	-	7350		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) COBRA OIL & GAS CORPORATION BLACK STONE MINERALS COMPANY				99392 550 163000	WELL #:	1	RRCID ->	180363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10008	PERF.	6294	-	6389		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

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							
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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC			072716															
JOHNSON, E. ET AL			WELL #:		RRCID ->	172551	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9235	PERF. 9068 - 9072							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____01/12/2005																		
JACKSON, H.			WELL #:		RRCID ->	174089	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 9038 - 9055							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____12/27/2004																		
GIBSON, E. V. ET AL			WELL #:		RRCID ->	174902	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 8980 - 8989							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____02/04/2005																		

ZAPORAH (WILCOX)		//CONT.//		99669 475	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815							
RUNNELS		WELL #:		1	RRCID -> 283961	COMPL. DATE 01/08/2018	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9756	-	9792
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
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*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-

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
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	542 1	408 2	N	252	373 1	271
04	420 N	207	-0-	-213	-0-	277 9	85 2	N	27	1 8	297
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	92 1	80 2	N	172	180 1	286
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	30 9				3 8	197
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	98 1	462 2	N	284	373 1	230
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189 9					230
						539 1					
						312 9					
						228 1				1 8	
						250 9					
								N	NO RPT		

LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID -> 177450	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10839	-	11114
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOGATTO		WELL #:		1	RRCID -> 178278	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH	11425	PERF.10761	-	11123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		66
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	152 1	125 2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66

LEYENDECKER-CULLEN		WELL #:		1	RRCID -> 181196	COMPL. DATE 11/12/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10738	-	11186
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1047

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.// 99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
LEYENDECKER		WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844				
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-