
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 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731													
L. CORNELIUS			WELL #:			13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF.	N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.			017900													
TEXACO FEE			WELL #:			2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANATEXAS OFFSHORE, INC.			020599													
STATE LEASE 103230			WELL #:			0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169													
TYRRELL-COMBEST B			WELL #:			1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLUESTEM NATURAL GAS LLC			076906													
ODDIE FIELDS			WELL #:			1	RRCID ->	292309	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10954 - 10962		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT OLIPDP II, LLC POWELL GROUP		//CONT.//		00006 001 100467		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA										
		WELL #:		1		RRCID -> 257139		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 13166		PERF.11486 - 11503								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BAYOU BEND CCS LLC SL20220050				100489 WELL #: M 1		RRCID -> 298601		COMPL. DATE 04/08/2024		TOTAL DEPTH 8408		PERF. N/A								
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	

EQV OPERATING LLC VASTAR FEE				101634 WELL #: 2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490		PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	

BP AMERICA A-76 UNIT				1 WELL #:		RRCID -> 207994		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 10709								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	

RICE UNIVERSITY A 460				2 WELL #:		RRCID -> 242845		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	

GCOWS OPERATING LLC SEABREEZE LAND COMPANY				102135 WELL #: 16ST		RRCID -> 175879		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10830		PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	

WILDCAT GCOWS OPERATING LLC THE GEORGE FOUNDATION			//CONT.// 102135 WELL #:			00006 001 1	ASSOCIATED RRCID -> 203686			EXEMPT COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 11900			CNTY: MONTGOMERY PERF. N/A		
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IRON RIDGE OPERATING, LLC BONETTI, LOUISE			102406 WELL #:			2	RRCID -> 164126			COMPL. DATE 05/29/1997			TOTAL DEPTH 13250			PERF. N/A		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ORETTA HOLDINGS LLC FOSTER "C"			102609 WELL #:			3	RRCID -> 191847			COMPL. DATE 05/30/1998			TOTAL DEPTH 11520			PERF.11290 - 11300		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARR RESOURCES, INC. BLACKJACK			135180 WELL #:			1	RRCID -> 176480			COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 15001			PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIRTLAW			WELL #:			1	RRCID -> 234011			COMPL. DATE 10/15/2007			TOTAL DEPTH 16033			PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC JOHNSON, B. P.			206081 WELL #:			1	RRCID -> 202876			COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 13177			PERF. 9858 - 9982		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	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	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-	
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WILDCAT			//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MATAGORDA								
HENNIG PRODUCTION CO., INC.					378508															
PRASIFKA, JOE TERRY			WELL #:		1		RRCID -> 208837		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14307		- 14328					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			WELL #:		385847		RRCID -> 190877		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10488		- 10494					
KEYSTONE MILLS					46															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310		RRCID -> 138163		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 11135		PERF.10380		- 10405					
OLD OCEAN UNIT					102															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

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

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8482	- 8488
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID -> 263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF. N/A	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822	- 12844
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416	- 13450
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY SHIELDS HBR			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00006 001 386310 1	ASSOCIATED RRCID -> 291359	EXEMPT COMPL. DATE 06/02/2021			TOTAL DEPTH 12500	CNTY: MATAGORDA 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 AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GALILEO			WELL #:			1	RRCID -> 300964	COMPL. DATE 01/12/2025			TOTAL DEPTH 14918	PERF. N/A								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JHP OPERATING, LLC HENRY FEE			WELL #:			432463 1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 16000	PERF.14556 - 15897								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOY RESOURCES, INC. TAYLOR JOSEY			WELL #:			447952 1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KD ENERGY, LLC MATL			WELL #:			452996 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYS UNIT 6			WELL #:			521516 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997			TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610 - 12620								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT														CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															
DIERKING UNIT															
WELL #: 2RE RRCID -> 192717 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILESTONE OPERATING, INC.															
QUAIL UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 205166 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8846 - 8847															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JEFFERSON LAND COMPANY															
WELL #: 4 RRCID -> 210127 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8025 - 8027															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JEFFERSON LAND COMPANY															
WELL #: 51R RRCID -> 227310 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JEFFERSON LAND COMPANY															
WELL #: 64 RRCID -> 291368 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16520 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NECHES TRANSPORT INC.															
BP "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 210886 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854							
HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10032 - 10042
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A
MONTE CARLO UNIT											
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POCO LLC		WELL #:		1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	N/A
HBR RUBEL											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9120 - 9126
STAFFORD, JOE W. ET AL											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILDCAT													CNTY: JASPER							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED			EXEMPT										
VASTAR-TEMPLE INLAND					//CONT.//	681327														
					WELL #:	1	RRCID -> 179986			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620							
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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VASTAR-TEMPLE INLAND					WELL #:	1	RRCID -> 180815			COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 11055							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC					684836															
ERNST, SUNNY					WELL #:	1	RRCID -> 300592			COMPL. DATE 10/11/2024			TOTAL DEPTH 15300 PERF.13035 - 13079							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
RUST OIL CORP.		737890		4		RRCID -> 251465		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11848 PERF. N/A						
MUNSON, H.C.		WELL #:		4		RRCID -> 251465		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11848 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.		780277		1		RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268 PERF. N/A						
HERRIN		WELL #:		1		RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268 PERF. N/A						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SMALL, R.P. CORP.		789221		1		RRCID -> 266501		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 11314 PERF.11525 - 12044						
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 266501		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 11314 PERF.11525 - 12044						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOSS UNIT		789221		1H		RRCID -> 279507		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190						
WELL #:		1H		RRCID -> 279507		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190								
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303		2		RRCID -> 166202		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
NELSON TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 166202		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

84 ENERGY LLC		856467		1		RRCID -> 260375		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809						
GRANBURY		WELL #:		1		RRCID -> 260375		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554										
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A						
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPLAND OPERATING, LLC				878942										
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023 - 5033						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIA OIL COMPANY				884905										
SMITHERS		WELL #:			RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
01	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						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
BLACK STONE A-535		WELL #:		1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263						
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1099 - 1104		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ZARVONA ENERGY LLC				950523						
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF. 15650 - 15660		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON										
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523															
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14484 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ZAZA ENERGY, LLC				950545															
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID -> 262753		COMPL. DATE 08/20/2011												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ACE, NORTH (2850)				00420 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT												
IV STANDARD, LLC				103468															
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #:		1	RRCID -> 293200		COMPL. DATE 06/03/2022												
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2				N	-0-					-0-	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2				N	-0-					-0-	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-					-0-	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					-0-	
ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL												
ARCADIA OPERATING, LLC				028734															
SANTA FE "B"		WELL #:		2	RRCID -> 255957		COMPL. DATE 02/07/2010												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ACE, NORTH (4850)				00420 830	ASSOCIATED		ONE WELL												
ARCADIA OPERATING, LLC				028734															
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:		1	RRCID -> 294075		COMPL. DATE 05/24/2004												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
IV STANDARD, LLC				103468															
BULL RUN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 300157		COMPL. DATE		N/A										
08	SHUT IN	6979	-0-	6979	13275	6935	2	44	9	N		40						72	
09	SHUT IN	9453	-0-	9453	22728	9333	2	120	9	N		109						181	
*10	SHUT IN	6814	-0-	6814	29542	6769	2	45	9	N		41		170	1			52	
11	SHUT IN	1632	-0-	1632	31174	1632	2			N		-0-						52	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	31174					N		-0-						52	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	31174					N		-0-						52	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	64	2	17	9	N	15					79
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	58	2	17	9	N	15					94
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	64	2	28	9	N	25					119
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	14					133
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	61	2	35	9	N	32					165
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ADAMS RANCH (YEGUA EY)				00650 960		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE					
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365															
MVP 'A-83' GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 275836				COMPL. DATE 12/13/2016				TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905					
M	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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
MVP 'A-183'				WELL #:	1	RRCID -> 278536				COMPL. DATE 07/05/2013				TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024					
08	5797 X	3549	-0-	-2248	-0-	3383	2	166	9	N	151	176	1					261	
09	5610 X	4643	-0-	-967	-0-	4430	2	213	9	N	194	173	1					282	
10	5425 X	4161	-0-	-1264	-0-	3948	2	213	9	N	194	351	1					125	
11	5250 X	4113	-0-	-1137	-0-	3906	2	207	9	N	188	175	1					138	
12	4805 X	4502	-0-	-303	-0-	4333	2	169	9	N	154							292	
01	4805 X	4704	-0-	-101	-0-	4392	2	312	9	N	284	334	1					242	
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					
08	41262 X	41262	-0-	-0-	-0-	310	1	37576	2	N	3069	3564	1					290	
						3376	9												
09	35780 X	35780	-0-	-0-	-0-	291	1	32110	2	N	3072	3060	1					302	
						3379	9												
10	33674 X	33674	-0-	-0-	-0-	310	1	30111	2	N	2957	2695	1					564	
						3253	9												
11	39930 X	28263	-0-	-11667	-0-	300	1	25629	2	N	2122	2148	1					538	
						2334	9												
12	41261 X	27900	-0-	-13361	-0-	310	1	25266	2	N	2113	2345	1	4	8			302	
						2324	9												
01	41261 X	NO RPT	-0-	-41261	-0-					N	NO RPT							302	
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					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						157	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						157	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						157	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						157	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						157	
01	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					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217	
PLUGGED AND ABANDONED				03/10/2025															

AGGIELAND (WOODBINE)										00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS								
RUMBLE ENERGY LLC										102969														
MURPHY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9830 PERF. 9668 - 9690				
M	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						102
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT						102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT						102
GERRY SAUM UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 288730		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH		9920 PERF. 9767 - 9780						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
COMANCHE										WELL #: 1		RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH		9644 PERF. 9525 - 9538						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						30
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT						30
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT						30
GAMBLE, P.K. ETAL										WELL #: 1		RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9826 - 9836						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						29
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT						29
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT						29
GOLDSMITH OPERATING, LLC										313705														
CONLEE										WELL #: 2		RRCID -> 291849		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH		9714 PERF. 9554 - 9582						
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	201	2						N	-0-						130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	189	2						N	-0-						130
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	193	2						N	-0-						130
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	185	2						N	-0-						130
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	194	2						N	-0-						130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT						130

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

SELASSIE				WELL #: 1		RRCID -> 293625		COMPL. DATE 04/24/2022		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1694 - 1700							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
ROBINSON				WELL #: 1		RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)				01490 700		NON-ASSOCIATED		49B										CNTY: BRAZORIA	
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634															
TOVREA, ALLEN T. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF. 11981 - 11997							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			621					N	NO RPT					64	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			621					N	NO RPT					64	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			621					N	NO RPT					64	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			621					N	NO RPT					64	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			621					N	NO RPT					64	
01	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							
08	16 R	16	-0-	-0-	-0-		-0-	16	2			N	-0-					95	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	18					113	
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-		-0-					N	-0-					113	
*11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		-0-					N	-0-					113	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		-0-					N	-0-					113	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		-0-					N	-0-					113	

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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) SDG OPERATING COMPANY, INC ALLIGATOR POINT UNIT				01775 625 740176 WELL #:	4	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
				RRCID ->	140619	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL	DEPTH	12007	PERF.	6377	-	6384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC SUNNY ERNST GU 1				01979 166 684836 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
				RRCID ->	250496	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL	DEPTH	14908	PERF.	14220	-	14672	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALTA LOMA, EAST (S- SAND) QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC SUNNY ERNST G.U. 1				01979 830 684836 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON					
				RRCID ->	262895	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL	DEPTH	14908	PERF.	13783	-	13816	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SUNNY ERNST GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	269298	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	2820	- 2914
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) HILCORP ENERGY COMPANY TACQUARD				01981 800 386310 WELL #:	1	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON					
				RRCID ->	188975	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.	12580	-	12598	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.// 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	717 1	10775 2	N	414	358 1				307
09	11100 X	10432	-0-	-668	-0-	455 9	9442 2	N	363	365 1				305
10	11470 X	9825	-0-	-1645	-0-	591 1	8791 2	N	356	545 1				116
11	11100 X	9259	-0-	-1841	-0-	399 9	8299 2	N	384	366 1				134
12	11470 X	8632	-0-	-2838	-0-	642 1	7701 2	N	396	354 1				176
01	11470 X	9547	-0-	-1923	-0-	392 9	8638 2	N	389	368 1				197
						538 1								
						422 9								
						495 1								
						436 9								
						481 1								
						428 9								
ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089														
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898														
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01 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														
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01 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														
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
*12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
*01 14B2 EXT	-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														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					61
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					61
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					61

ALTAIR (WILCOX 10,200)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
CLINTON, L. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 004918 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 10176 - 10190														
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
TAIT, R.A. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 148529 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 10217 - 10223														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2026														
ALTAIR (YEGUA)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
TAIT, MATILDA "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
ALTAIR (YEGUA 5150)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
TAIT, MATHILDA "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAIT, M.														
WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*01	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				
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 1		RRCID -> 201497		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 8354 - 8380				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
ALWAN (COOK MOUNTAIN)		02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.		710549												
MERTA HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287774		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8062 - 8160				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13

ALWAN (FRIO 4360) 02158 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
HUTCHINS-KELLEY WELL #: 2 RRCID -> 246914 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024

ALWAN (FRIO 4860) 02158 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 271101 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWAN (Y-250) 02158 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 289945 COMPL. DATE 07/12/2020 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ALWAN (YEGUA 8050) 02158 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
MERTA, PETER JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146070 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900) 02163 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
HUTCHINS-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 246294 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024

ANGLETON, S. (FRI0 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		
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10
01	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		
08	4509	R	4509	-0-	-0-	-0-	502	1	3990	2	N	15						113
09	4230	#	3717	-0-	-513	-0-	17 9	1	3203	2	N	8						121
10	3410	#	510	-0-	-2900	-0-	9 9	1	440	2	N	-0-						121
11	4350	#	1277	-0-	-3073	-0-	70 1	1	1156	2	N	-0-						121
*12	8697		6689	-0-	-2008	-0-	121 1	1	6151	2	N	2						123
01	4495	#	4289	-0-	-206	-0-	536 2 9	1	3767	2	N	2						125
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		
08	279	N	113	-0-	-166	-0-	1	1	112	2	N	-0-						125
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	3	1	235	2	N	-0-						125
10	217	N	114	-0-	-103	-0-	2	1	112	2	N	-0-						125
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-						125
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	1	1	93	2	N	-0-						125
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	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		
08	1147	N	687	-0-	-460	-0-	4	1	683	2	Y	-0-						137
09	1470	X	1236	-0-	-234	-0-	14	1	1222	2	Y	-0-						137
10	1519	X	508	-0-	-1011	-0-	7	1	501	2	Y	-0-						137
11	1470	X	684	-0-	-786	-0-	8	1	676	2	Y	-0-						137
12	1271	X	485	-0-	-786	-0-	5	1	480	2	Y	-0-						137
01	1271	X	551	-0-	-720	-0-	7	1	544	2	Y	-0-						137
ANAHUAC MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WILCOX G.C.ET AL													02468 001 549836	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 6													RRCID -> 057120	COMPL. DATE 06/08/1983	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 2551 - 2740		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ANAHUAC TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														CNTY: CHAMBERS	
//CONT.// 02468 001 847710 ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805															
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	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 035319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 049420 COMPL. DATE 12/14/1970 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	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															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	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															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LORD, C. A. WELL #: 3 RRCID -> 059510 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6922 - 6938															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	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															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	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					
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID -> 075851	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 7242	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TYRRELL, W.C. TR.									
		WELL #:		29	RRCID -> 084500	COMPL. DATE 01/07/1940	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6967 - 6976	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GRIPON, H. A. A/C #1									
		WELL #:		4	RRCID -> 121806	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 6895 - 7015	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ENGELS, M. H.									
		WELL #:		7	RRCID -> 122702	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 7149	PERF. 6770 - 6794	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ENGELS, M. H.									
		WELL #:		2	RRCID -> 122704	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6698 - 6714	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BROUSSARD-HERBERT A/C 1									
		WELL #:		36	RRCID -> 142150	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6806 - 6822	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I									
		WELL #:		Z 32	RRCID -> 149398	COMPL. DATE 11/25/1995	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 6763 - 6770	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 86	RRCID -> 150260	COMPL. DATE 07/01/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6674	-	6684
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID -> 150475	COMPL. DATE 12/14/1996	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6682	-	6698
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID -> 150786	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6726	-	6742
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24	RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734	-	6748
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31	RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6706	-	6726
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6717	-	6740
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 6790	-	6808
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID -> 152549	COMPL. DATE 04/09/1996	TOTAL DEPTH 7354	PERF. 6915	-	6928
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID -> 152760	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6734	-	6752
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID -> 152857	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6686	-	6796
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6838	-	6857
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID -> 155181	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6778	-	6794
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID -> 156908	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6596	-	6605
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID -> 157695	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6740	-	6850
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														
WELL #: B 33														
RRCID -> 158829														
COMPL. DATE 04/25/1996														
TOTAL DEPTH 8074														
PERF. 6908 - 6920														
CNTY: CHAMBERS														
M 0														
ALLOW CODE														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
01	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														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
01	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														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
01	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														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO	RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO	RPT	-0-
BROUSSARD, J.E. A/C #2														
WELL #: 19 D														
RRCID -> 164721														
COMPL. DATE 08/11/1997														
TOTAL DEPTH 8350														
PERF. 6780 - 7056														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
01	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														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
01	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														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
ENGELS, M. H. //CONT.// 847710														
WELL #: 13 RRCID -> 166746 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ZAPPE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 168014 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6838 - 6848														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANAHUAC				//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//		847710											
TYRRELL, W. C. TR.				WELL #:		31	RRCID -> 171963		COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6900 - 6908				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	

TYRRELL, W. C. TR.				WELL #:		22	RRCID -> 172226		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6853 - 6859				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	

BROUSSARD-HEBERT A/C #1				WELL #:		42	RRCID -> 170495		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6232 - 6238				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #: 13	RRCID -> 170152	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 7103	PERF. 6332 - 6440				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 18	RRCID -> 170497	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6890 - 6896				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILCOX, G. C.			WELL #: 2	RRCID -> 173738	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6524 - 6534				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #: 10	RRCID -> 184034	COMPL. DATE 03/27/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6220 - 6300				
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 1					-0-
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 1					-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 1					-0-
11	2040 N	1861	-0-	-179	-0-	1861 1					-0-
12	2139 N	1841	-0-	-298	-0-	1841 1					-0-
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 1					-0-
ANAHUAC (MIOCENE 1-B)			02468 670	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710								
WHITE, R. M.			WELL #: 29	RRCID -> 191838	COMPL. DATE 05/13/1996	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 1658 - 1662				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ANAHUAC (MIOCENE 6-C)			02468 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
WHITE, R. M.			WELL #: 27		RRCID -> 191840		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 1658 - 1660			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANAHUAC (MIOCENE 10)			02468 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
BROUSSARD-HERBERT A/C 1			WELL #: 16		RRCID -> 133666		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 3031 - 3037			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANAHUAC (MIOCENE 12)			02468 740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 12		RRCID -> 144824		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 3333 - 3336			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ANAHUAC (MIOCENE 14)			02468 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 35		RRCID -> 171331		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3582 - 3593			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC (MIOCENE 15)			02468 780			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
GRIPON, H. A. A/C 1			WELL #: 38			RRCID -> 154145			COMPL. DATE 03/21/1995			TOTAL DEPTH 7170 PERF. 3662 - 3665				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16)			02468 800			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
ZAPPE, MARIE			WELL #: 36			RRCID -> 200677			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4022 - 4038				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)			02468 807			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
ZAPPE, MARIE			WELL #: 4			RRCID -> 130752			COMPL. DATE 04/07/1989			TOTAL DEPTH 7088 PERF. 4035 - 4062				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 17)			02468 820			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
ZAPPE, MARIE			WELL #: 5			RRCID -> 200663			COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2025														
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)			02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584											
BROWN, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 177924		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9828 - 9833			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")			02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
MIDDLETON, A. D. A/C # 1			WELL #: 23	RRCID -> 164296	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 7089	PERF. 6570	- 6585								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #: 30	RRCID -> 166742	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 7261	PERF. 6508	- 6524								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #:	28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6596 - 6614			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6630 - 6645			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANGELINA (10,600)					02818 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
PERMIAN NATURAL RESOURCES					655818											
STOEGER				WELL #:	7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10326 - 10335			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ANGELINA (12,060)					02818 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
WIGGINS GU				WELL #:	1	RRCID ->	280164	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11904 - 11958			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
ANGELINA (13,000)					02818 913	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.					664142											
BELCO FEE				WELL #:	1	RRCID ->	046442	COMPL. DATE	06/14/1969	TOTAL DEPTH	13517	PERF.	N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)				02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554												
HOWARD NO. 1 GU				WELL #:	1	RRCID ->	152680	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.10708	-	10716	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2				N	-0-			205
09	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2				N	-0-			205
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2				N	-0-			205
11	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2				N	-0-			205
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2				N	-0-			205
01	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	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2				N	-0-			26
09	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2				N	-0-			26
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2				N	-0-			26
11	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2				N	-0-			26
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2				N	-0-			26
01	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	
08	3906 X	2616	-0-	-1290	-0-		2616	2				Y	-0-			68
09	3780 X	2173	-0-	-1607	-0-		2173	2				Y	-0-			68
10	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-		4022	2	77	9		Y	70	70	1	68
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-		3395	2				Y	-0-			68
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-		2878	2				Y	-0-			68
01	4092 X	2860	-0-	-1232	-0-		2860	2				Y	-0-			68

WILLIAMSON				WELL #:	9	RRCID ->	224124	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.10042	-	10052	
08	93 N	80	-0-	-13	-0-		80	2				N	-0-			65
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-		80	2	194	9		N	176	176	1	65
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2				N	-0-			65
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-		80	2	190	9		N	173	173	1	65
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-		80	2	196	9		N	178	178	1	65
01	93 N	80	-0-	-13	-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	
08	744 N	560	-0-	-184	-0-		560	2				N	-0-			299
09	660 N	560	-0-	-100	-0-		560	2				N	-0-			299
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2				N	-0-			299
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2				N	-0-			299
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2				N	-0-			299
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2				N	-0-			299

HOLY COMFORTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173198	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.10988	-	10998	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			26

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B)			02886 210		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
TIMBERWOLF ENERGY, INC.			860554															
WILLIAMSON			WELL #: 8		RRCID -> 213140		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11253		PERF.10523 - 10534							
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	

08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-					23	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					23	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					23	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					23	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					23	
01	62 N	60	-0-	-2	-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							
08	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2				Y	-0-					84	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-					84	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	60	2	117	9		Y	106	106	1			84	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-					84	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-					84	
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	

APPLE SPRINGS (BUDA)			03310 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY							
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION			328347															
CLARK, J.E.			WELL #: 1		RRCID -> 106807		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9257 - 9286							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT					-0-	
01	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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

APPLE SPRINGS (JAMES) PONTIAC OIL, INC. TEMPLE															03310 425 670449		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
															WELL #:		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11380 - 11521		
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										
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91										
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91										
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91										
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91										
PLUGGED AND ABANDONED_____															12/13/2016										
ARGO-HAWK (10400 SAND) WHITE STRIDE LLC LANGHAM UNIT															03543 750 101111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
															WELL #:		RRCID -> 281180		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11678 - 11702		
08	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	980	2	180	9	N	164	177	1		73										
09	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	939	2	188	9	N	171	178	1		66										
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	973	2	180	9	N	164	162	1		68										
11	1110 N	851	-0-	-259	-0-	686	2	165	9	N	150				218										
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	873	2	175	9	N	159	190	1		187										
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				187										
LANGHAM UNIT															WELL #:		RRCID -> 281876		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10558 - 10584		
08	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-				212										
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7	9	N	6				218										
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-				218										
11	390 N	52	-0-	-338	-0-	52	2			N	-0-				218										
12	527 N	97	-0-	-430	-0-	89	2	8	9	N	7				225										
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				225										
ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) MCA PETROLEUM CORPORATION EAST ARNIM UNIT															03720 100 537160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE				
															WELL #:		RRCID -> 280938		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 1990		PERF. 1789 - 1791		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC ARRIOLA #3 UNIT															03866 187 102553		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN				
															WELL #:		RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9020 - 9036		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										

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

ASHBY (8550 SAND)				04022 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651						
TRULL, R.B. ET AL				WELL #:	RRCID -> 250660	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8492 - 8497
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			25
01	P&A	COND	NO RPT	-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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED					05/25/2021							

TRULL, R. B. ET AL				WELL #:		RRCID -> 213863	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH	9511 PERF. 9350 - 9389
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021									

FLOWERS FOUNDATION				WELL #:		RRCID -> 271092	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9323	-	9474
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
PLUGGED AND ABANDONED					04/16/2021							

ASHBY (9000)		//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		209651						
TRULL, R. B. ET AL		WELL #:			RRCID -> 271742	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 9427 - 9437
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021										
ASHWOOD (FRI0 9020)				04135 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
LODESTONE OPERATING, INC.				100710						
RUNNELLS		WELL #:		1	RRCID -> 177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 9020 - 9042
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					63
B.A.D.A. (10,124 SD.)				04644 550	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC				506578						
CAREY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 165903	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10115 - 10134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025										
B.A.D.A. (10,340 SD.)				04644 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC				506578						
CAREY UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 159428	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10333 - 10380
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92
01	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149
01	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 05/29/2025		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7710 - 7738	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		INJECT	-0-	-0-	-0-						82
09		INJECT	-0-	-0-	-0-						82
10		INJECT	-0-	-0-	-0-						82
11		INJECT	-0-	-0-	-0-						82
12		INJECT	-0-	-0-	-0-						82
01		INJECT	-0-	-0-	-0-						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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
OL ARMY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2716 - 2718	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
N. T. BREAUX		WELL #: 01		RRCID -> 300156		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 2912		PERF. 2722 - 2742	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BAKER LAKE (GLENROSE "B")		05130 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC		609267									
WALKER #1		WELL #: 1		RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6640 - 7200	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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		
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	35
01	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-	-0-
01	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		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										STORAGE		CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED							
BAMMEL GAS UNIT										//CONT.// 404520									
WELL #: T104										RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6208 - 6218			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-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	
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-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	
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-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	
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-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	
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-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	
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT										WELL #: T119		RRCID -> 005059		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 6212 - 6230	
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6192 - 6224														
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 04/15/2016					TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
08	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
09	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
10	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
11	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
12	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
01	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				
08	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
09	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
10	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
11	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
12	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
01	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				
08	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
09	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
10	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
11	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
12	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
01	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				
08	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
09	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
10	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
11	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
12	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
01	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				
08	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
09	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
10	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
11	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
12	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
01	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				
08	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
09	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
10	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
11	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
12	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
01	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
BAMMEL GAS UNIT (FEE)															WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007					TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216				
08	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
09	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
10	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
11	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
12	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-		
01	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 G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161													
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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6138 - 6185													
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248													
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
EHRHARDT UNIT WELL #: 8 I RRCID -> 159626 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264													
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//		404520												
POLLEY			WELL #:		7	RRCID -> 159627		COMPL. DATE 06/23/2024		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6249 - 6272					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EHRHARDT, JOHN			WELL #:		12	RRCID -> 162241		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 4330 - 4570					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-			WELL #:		3	RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 6272 - 6280					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ZAPP ESTATE ET AL "D"			WELL #:		5	RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 6567 - 6572					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EHRHARDT, JOHN EST			WELL #:		10	RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 6256 - 6264					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")			WELL #:		9	RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 7007 - 7034					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")			WELL #:		8	RRCID -> 173902		COMPL. DATE 06/25/2024		TOTAL DEPTH 6432		PERF. 7396 - 7422					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 (EHRHARDT)			WELL #:		14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6185	-	6204						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")					WELL #:		3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 6290	-	6306				
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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						
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)														
WAGNER OIL COMPANY														
WHALEY, BESSIE														
		05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
		891175												
WELL #:		2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10973 - 11394				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARTMAN (11050 SAND)														
PAMETA OIL COMPANY														
NIEDRINGHAUS														
		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
		637449												
WELL #:				RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10985 - 10987				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
01	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														
		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
		741047												
WELL #:		1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 4637 - 4639				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAY CITY (8300)														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
COBB, F. G., -B-														
		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		848681												
WELL #:		15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 2040 - 2050				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	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 CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	17	17	1			41	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21	21	1			41	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	23	23	1			41	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21	21	1			41	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15	15	1			41	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	17	17	1			41	
BAY CITY, EAST (8150 FB-A)				06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC				036587															
METZGER GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8130 - 8398							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						112	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						112	
BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)				06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC				036587															
BAY CITY UNIT NO. 25				WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8471 - 8476							
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						46	
BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)				06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC				036587															
METZGER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17	
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						17	
RUGELEY GAS UNIT				WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602		PERF. 9934 - 9950							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

BAY CITY, EAST (9900 B)														
ATLAS OPERATING LLC														
MCWILLIAMS GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947														
M 0	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAY CITY, EAST (10,000 A)														
ATLAS OPERATING LLC														
MCWILLIAMS GAS UNIT														
WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982														
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01 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														
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98
BAY CITY, EAST (10,000 B)														
ATLAS OPERATING LLC														
MCWILLIAMS GU														
WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090														
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01 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														
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114														
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01 14B DENY	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 #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND								
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546													
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9226 - 9246						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
CORTEZ, PAUL				WELL #:		1	RRCID -> 191424		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 16440		PERF. 9171 - 9200				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: HARDIN	
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737													
B.P. AMERICA B				WELL #:		1	RRCID -> 218256		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6768 - 6770				
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)				06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
ATLAS OPERATING LLC				036587													
BEECH CREEK A				WELL #: 2		RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6763 - 6766					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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		
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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		
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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	
08	16182 X	8970	-0-	-7212 B	-0-	8497 3	473 9	N	430	349 1		321	
09	16449 X	16449	-0-	-0- B	-0-	15743 3	706 9	N	642	699 1		264	
10	16586 X	16586	-0-	-0- B	-0-	15785 3	801 9	N	728	711 1		281	
11	15270 X	13136	-0-	-2134 B	-0-	12516 3	620 9	N	564	529 1		316	
12	16988 X	16222	-0-	-766 B	-0-	15785 3	437 9	N	397	359 1		354	
01	16988 X	5432	-0-	-11556 B	-0-	4953 3	479 9	N	435	539 1		250	

THUNDERBOLT UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642	
08	10199 X	7362	-0-	-2837 B	-0-	7154 3	208 9	N	189	505 1		252	
09	9540 X	2309	-0-	-7231 B	-0-	2180 3	129 9	N	117	177 1		192	
10	9858 X	2513	-0-	-7345 B	-0-	2482 3	31 9	N	28			220	
11	9540 X	-0-	-0-	-9540 B	-0-			N	-0-			220	
12	9517 X	2486	-0-	-7031 B	-0-	2482 3	4 9	N	4			224	
01	7347 X	-0-	-0-	-7347 B	-0-			N	-0-			224	

ABSOLUTE POWER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 298341		COMPL. DATE 05/13/2024		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13176 - 13638	
08	23829 X	23829	-0-	-0- B	-0-	23038 3	791 9	N	719	706 1		399	
09	21209 X	21209	-0-	-0- B	-0-	20471 3	738 9	N	671	723 1		347	
10	24823 X	24823	-0-	-0- B	-0-	23918 3	905 9	N	823	905 1		265	
11	18390 X	18390	-0-	-0- B	-0-	17767 3	623 9	N	566	537 1		294	
12	24406 X	24406	-0-	-0- B	-0-	23918 3	488 9	N	444	533 1		205	
*01	16879 X	16879	-0-	-0- B	-0-	16246 3	633 9	N	575	535 1		245	

BEECH GROVE (WOODBINE) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC SWAMP MONSTER														
//CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13113 - 13551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	27063 X	9484	-0-	-17579 B	-6964	1059 598 9	1	7827	2	N	544	541 1	282	
09	26190 X	11210	-0-	-14980 B	-6964	1216 685 9	1	9309	2	N	623	544 1	361	
10	27063 X	9952	-0-	-17111 B	-6964	1215 706 9	1	8031	2	N	642	524 1	479	
11	26190 X	9828	-0-	-16362 B	-6964	1217 662 9	1	7949	2	N	602	719 1	362	
12	27063 X	9919	-0-	-17144 B	-6964	1243 706 9	1	7970	2	N	642	819 1	185	
01	11594 X	9169	-0-	-2425 B	-6964	1186 615 9	1	7368	2	N	559	372 1	372	
FRANCES KUNKEL UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246														
08	31775 X	26937	-0-	-4838 B	-0-	823 1689 9	1	24425	2	N	1535	1455 1	294	
09	31047 X	31047	-0-	-0- B	-0-	956 1918 9	1	28173	2	N	1744	1641 1	397	
10	32178 X	30990	-0-	-1188 B	-0-	965 2011 9	1	28014	2	N	1828	1569 1	656	
11	31140 X	29812	-0-	-1328 B	-0-	949 2000 9	1	26863	2	N	1818	1968 1	506	
12	32178 X	30092	-0-	-2086 B	-0-	984 2120 9	1	26988	2	N	1927	2025 1	408	
01	32085 X	28978	-0-	-3107 B	-0-	982 2030 9	1	25966	2	N	1845	1829 1	424	
ZARVONA ENERGY LLC FRANCES KUNKEL UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848														
08	6045 X	5093	-0-	-952 B	-0-	5078	3	15	9	N	14		259	
09	5850 X	5180	-0-	-670 B	-0-	5160	3	20	9	N	18		277	
10	6045 X	5302	-0-	-743 B	-0-	5291	3	11	9	N	10		287	
11	4920 X	4767	-0-	-153 B	-0-	4737	3	30	9	N	27		314	
12	5363 X	4723	-0-	-640 B	-0-	4704	3	19	9	N	17		331	
01	5363 X	5130	-0-	-233 B	-0-	5116	3	14	9	N	13		344	
FISTFUL OF DOLLARS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390														
08	10137 X	8970	-0-	-1167 B	-0-	8256	3	714	9	N	649	695 1	391	
09	9810 X	7610	-0-	-2200 B	-0-	6985	3	625	9	N	568	539 1	420	
10	10137 X	8418	-0-	-1719 B	-0-	7721	3	697	9	N	634	731 1	323	
11	8670 X	7794	-0-	-876 B	-0-	7086	3	708	9	N	644	721 1	246	
12	8959 X	5416	-0-	-3543 B	-0-	4708	3	708	9	N	644	721 1	169	
01	8959 X	6554	-0-	-2405 B	-0-	5905	3	649	9	N	590	525 1	234	
ELTA WILLIAMS														
WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462														
08	5022 X	2590	-0-	-2432 B	-0-	2257	3	333	9	N	303	355 1	504	
09	3720 X	2995	-0-	-725 B	-0-	2641	3	354	9	N	322	352 1	474	
10	4216 X	3694	-0-	-522 B	-0-	3223	3	471	9	N	428	409 1	493	
11	5217 X	5217	-0-	-0- B	-0-	4784	3	433	9	N	394	366 1	521	
12	4216 X	3722	-0-	-494 B	-0-	3279	3	443	9	N	403	189 1	735	
01	4775 X	4775	-0-	-0- B	-0-	4351	3	424	9	N	385	903 1	217	

BEECH GROVE (WOODBINE)											//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC											//CONT.// 950523												
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772		PERF.13150 - 13336				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	40375 X	40375	-0-		-0- B	-0-			38275	3	2100	9	N			1909		1798	1				366
09	41710 X	41710	-0-		-0- B	-0-			39605	3	2105	9	N			1914		1785	1				495
10	42216 X	42216	-0-		-0- B	-0-			40037	3	2179	9	N			1981		2185	1				291
11	39916 X	39916	-0-		-0- B	-0-			37677	3	2239	9	N			2035		1789	1				537
12	43090 X	41156	-0-		-1934 B	-0-			38804	3	2352	9	N			2138		1995	1				680
01	43090 X	39507	-0-		-3583 B	-0-			37242	3	2265	9	N			2059		2322	1				417
OUTLAW JOSEY WALES UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N			NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N			NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N			NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N			NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N			NO RPT							-0-
01	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				
08	7975 X	7975	-0-		-0- B	-0-			7822	3	153	9	N			139		175	1				209
09	4938 X	4938	-0-		-0- B	-0-			4688	3	250	9	N			227		356	1				80
10	2800 X	2800	-0-		-0- B	-0-			2717	3	83	9	N			75							155
*11	5682 X	5682	-0-		-0- B	-0-			5489	3	193	9	N			175		178	1				152
12	6904 X	6904	-0-		-0- B	-0-			6649	3	255	9	N			232		185	1				199
01	0 X	-0-	-0-		-0- B	-0-							N			144		343	1				-0-
GRAN TORINO SOUTH UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13106 - 13443				
08	5208 X	3608	-0-		-1600 B	-0-			3257	3	351	9	N			319		179	1				402
09	4920 X	4215	-0-		-705 B	-0-			3962	3	253	9	N			230		348	1				284
10	4991 X	4062	-0-		-929 B	-0-			3802	3	260	9	N			236		174	1				346
11	3480 X	2892	-0-		-588 B	-0-			2717	3	175	9	N			159		174	1				331
12	4371 X	-0-	-0-		-4371 B	-0-							N			15							346
01	4371 X	2221	-0-		-2150 B	-0-			2036	3	185	9	N			168		183	1				331
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13888 - 13944				
08	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-							N			-0-							107
09	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-							N			-0-							107
10	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-							N			-0-							107
11	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-							N			-0-							107
12	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-							N			-0-							107
01	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				
08	2573 X	180	-0-		-2393 B	-0-			180	3			N			-0-							391
09	2490 X	94	-0-		-2396 B	-0-			94	3			N			-0-							391
10	277 X	277	-0-		-0- B	-0-			277	3			N			-0-							391
11	180 X	46	-0-		-134 B	-0-			46	3			N			-0-							391
12	186 X	-0-	-0-		-186 B	-0-							N			-0-							391
01	279 X	101	-0-		-178 B	-0-			101	3			N			-0-							391
MAGNUM FORCE UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588				
08	13950 X	12832	-0-		-1118 B	-0-			12100	3	732	9	N			665		354	1				493
09	13500 X	11704	-0-		-1796 B	-0-			11009	3	695	9	N			632		881	1				244
10	12617 X	11876	-0-		-741 B	-0-			11157	3	719	9	N			654		536	1				362
11	12884 X	12884	-0-		-0- B	-0-			12074	3	810	9	N			736		736	1				362
12	13811 X	13811	-0-		-0- B	-0-			12934	3	877	9	N			797		893	1				266
01	13385 X	13385	-0-		-0- B	-0-			12585	3	800	9	N			727		716	1				277

BEECH GROVE (WOODBINE)				//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER											
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//	950523																				
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281565	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.	13150	-	13260									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT								-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT								-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT								-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT								-0-	
01	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									
08	61497 X	61497	-0-	-0- B	-0-	59861	3	1636	9	N	1487	1066	1											651	
09	60186 X	60186	-0-	-0- B	-0-	58789	3	1397	9	N	1270	1774	1											147	
10	61366 X	61366	-0-	-0- B	-0-	59635	3	1731	9	N	1574	1578	1											143	
11	56991 X	56991	-0-	-0- B	-0-	55531	3	1460	9	N	1327	1048	1											422	
12	59537 X	59537	-0-	-0- B	-0-	58005	3	1532	9	N	1393	1233	1											582	
01	58226 X	58226	-0-	-0- B	-0-	56739	3	1487	9	N	1352	1598	1											336	
FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	281636	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	13412	-	13754									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-												31	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-												31	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-												31	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-												31	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-												31	
01	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									
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-												150	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-												150	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-												150	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-												150	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-												150	
01	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									
08	7936 X	5030	-0-	-2906 B	-0-	4533	3	497	9	N	452	527	1											224	
09	7680 X	1941	-0-	-5739 B	-0-	1691	3	250	9	N	227	174	1											277	
10	7316 X	2958	-0-	-4358 B	-0-	2764	3	194	9	N	176													453	
11	4950 X	4323	-0-	-627 B	-0-	4038	3	285	9	N	259	530	1											182	
12	5115 X	1963	-0-	-3152 B	-0-	1849	3	114	9	N	104													286	
01	5022 X	3620	-0-	-1402 B	-0-	3344	3	276	9	N	251	171	1											366	
SPACE COWBOYS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	283571	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	13640	PERF.	13376	-	13382									
08	6219 X	6219	-0-	-0- B	-0-	5814	3	405	9	N	368	358	1											284	
09	46170 X	25880	-0-	-20290 B	-0-	24548	3	1332	9	N	1211	1241	1											254	
10	47709 X	8955	-0-	-38754 B	-0-	8531	3	424	9	N	385	539	1											100	
11	46170 X	3640	-0-	-42530 B	-0-	3484	3	156	9	N	142													242	
12	26753 X	6058	-0-	-20695 B	-0-	5777	3	281	9	N	255	181	1											316	
01	26753 X	2737	-0-	-24016 B	-0-	2544	3	193	9	N	175	356	1											135	

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//	950523								
MYSTIC RIVER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	284513	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13357	- 13796
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8246 X	5369	-0-	-2877 B	-0-	5016 3	353 9	N	321	161 1	276
09		7380 X	2851	-0-	-4529 B	-0-	2644 3	207 9	N	188	348 1	116
10		7626 X	1362	-0-	-6264 B	-0-	1274 3	88 9	N	80		196
11		6690 X	168	-0-	-6522 B	-0-	166 3	2 9	N	2		198
12		7492 X	7492	-0-	-0- B	-0-	6984 3	508 9	N	462	355 1	305
01		5767 X	5767	-0-	-0- B	-0-	5393 3	374 9	N	340	536 1	109
GRAN TORINO NORTH UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	290664	COMPL. DATE	10/02/2020	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13080	- 13518
08		17577 X	12970	-0-	-4607 B	-0-	12010 3	960 9	N	873	716 1	366
09		17010 X	14712	-0-	-2298 B	-0-	13918 3	794 9	N	722	893 1	195
10		17577 X	10891	-0-	-6686 B	-0-	10032 3	859 9	N	781	731 1	245
11		17010 X	15864	-0-	-1146 B	-0-	15107 3	757 9	N	688	704 1	229
12		17577 X	11953	-0-	-5624 B	-0-	11118 3	835 9	N	759	547 1	441
01		17577 X	8668	-0-	-8909 B	-0-	8540 3	128 9	N	116	368 1	189
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)				06866 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
TC OIL AND GAS, LLC				840303								
RICE			WELL #:	1	RRCID ->	276556	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4949	- 4952
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEMUS (6300)				06987 850	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
AMRWR, LLC				102699								
BEMUS			WELL #:	1	RRCID ->	247216	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6737	PERF. 6620	- 6624
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BENDER (Y-2)				07095 625	ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY			
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC				388700								
BENDER ESTATE A			WELL #:	1 U	RRCID ->	032164	COMPL. DATE	01/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5940	- 5942
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	101 1	1159 2	Y	11	10 1						91
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	12 9	1471 2	Y	12	10 1						93
10	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	13 9	1419 2	Y	16	15 1						94
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	18 9	1408 2	Y	13	16 1						91
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	129 1	1812 2	Y	18	17 1						92
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	14 9	157 1	Y	18	17 1						92
							20 9	1580 2	Y	11	12 1						91
							107 1										
							12 9										
CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 173290	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 8227 - 8277								
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-							84
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-							84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							84
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							84
HOME PETROLEUM CORP.				396852													
WALLACE, A. M.		WELL #:		1	RRCID -> 005216	COMPL. DATE 01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7586 - 7599								
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-							59
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-							59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							59
LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		2	RRCID -> 005225	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7674 - 7995								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							5
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-							5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							5
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #:		1	RRCID -> 072124	COMPL. DATE 06/11/1977	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7750 - 7760								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

BERNARD, EAST (7700)				//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HOME PETROLEUM CORP.				//CONT.// 396852												
LEVERIDGE, A. T.				WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786						
M	ALLOW 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	
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					8
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
LEVERIDGE, W.C. ET UX				WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161						
08	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-				WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887						
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1				WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892						
08	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'				WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895						
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'				WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956						
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'				WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
JANIK ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7708 - 7723		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122 7		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					03/05/2025									
O'HARE ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 7650 - 7681		
08	465 N	2	-0-	-463	-0-	1	1	1	2	N	-0-			144
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			144
10	248 N	6	-0-	-242	-0-	2	1	2	2	N	2			146
						2	9							
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	25	1	2231	2	N	9			155
						10	9							
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	25	1	2234	2	N	6			161
						7	9							
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	N	10	152 1		19
						11	9							
OMEGA ENERGY, LLC		622657												
ANGELO UNIT		WELL #:				RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 7545 - 7871		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED					02/11/2015									
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
NORTHINGTON "B"		WELL #:		5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7426		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (CLODINE)		//CONT.//		07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7060 - 7074		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		152
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	152 1	-0-
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2025										
BERNARD, W. (YEGUA 7120)				07307 732	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
AMRWR, LLC				102699						
JACOB'S WELL		WELL #:		2	RRCID -> 254236	COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 7042 - 7060		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7150)				07307 733	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC				945921						
WINTERMANN -B-		WELL #:		5	RRCID -> 134383	COMPL. DATE 04/02/1990	TOTAL DEPTH 7968	PERF. 7148 - 7153		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2025										
BERNARD, W. (YEGUA 7200)				07307 734	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
JILPETCO, INC.				432469						
JACOB'S WELL		WELL #:		1	RRCID -> 251306	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7156 - 7160		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

BERNARD, W. (YEGUA 7600)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
432469														
WELL #: 1 RRCID -> 246279					COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7750)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN "B"														
07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
945921														
WELL #: 6 RRCID -> 137504					COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2025														
BERNARD, W. (7000)														
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.														
SINCLAIR														
07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
424737														
WELL #: 1 RRCID -> 151768					COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7001 - 7020									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
BERNARD, W. (7650)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
NORTHINGTON														
07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
386310														
WELL #: 2 RRCID -> 206064					COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034									
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BERNARD, W. (7700)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
WESTMORELAND														
07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
747534														
WELL #: 1 RRCID -> 234939					COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2025														
BERNARD, W. (7850)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
DUNCAN														
07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
747534														
WELL #: 1 RRCID -> 171657					COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BERNARD, W. (7850)			//CONT.//		07307 975	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.//		747534											
DUNCAN, F. B.			WELL #:		0201ST	RRCID ->	281816	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL	DEPTH	12150	PERF. 7956 - 8004			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
BESSMAY (WILCOX CONS)					07479 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327											
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:		1	RRCID ->	179985	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10504 - 10676			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8			251	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8			259	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8			267	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8			275	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			275	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			275	
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:		1	RRCID ->	179987	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10504 - 10548			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			400	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			400	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			400	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			400	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			400	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			400	
BP-STOCKSTILL			WELL #:		1	RRCID ->	254768	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.10477 - 10513			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77			101	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	249	318 1		32	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	193	4 8		221	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70	175 1		116	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	228	325 1		19	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	191	184 1	3 8	23	

BIG -A- TAYLOR		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
AKG OPERATING COMPANY		009566														
KOEHLER		WELL #: 1		RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
IRON RIDGE OPERATING, LLC		102406														
HARRIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544														
DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045								
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					37
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					37
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					37
11	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					37
12	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					37
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
BRACEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996								
08	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					60
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					60
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					60
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					60
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	-0-	1				61
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					61
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476								
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					91
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					91
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					91
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					91
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					91
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					91

BIG -A- TAYLOR MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 MINNIE														//CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 113390 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856										
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									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			23									
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-			23									
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			23									
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			23									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			23									
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			23									

RUTH UNIT														WELL #:		1	RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160			
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-			109									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			109									
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			109									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			109									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			109									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			109									

MAYJAC I, LLC YEGUA HILLS DEVELOPMENT														536431		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308	
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2152	1	1	9	N	1			93									
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2234	1	1	9	N	1			94									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2311	1	1	9	N	1			95									
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2232	1	6	9	N	5			100									
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	1	1	9	N	1			101									
*01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2312	1	9	9	N	8			109									

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

NITRO OIL & GAS, LLC BLINKA-POEHL														611014		WELL #:		1	RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48									
01	14B	DENY	NO RPT	-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	
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			35									
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			35									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1985	2	3	9	N	3			38									
11	2820	N	1938	-0-	-882	-0-	1934	2	4	9	N	4			42									
12	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	2519	2	9	9	N	8			50									
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2546	2	10	9	N	9			59									

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970											
PAIGE		WELL #: 2		RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2511 N	191	-0-	-2320	-0-	191	2		N	-0-		16
09		2430 N	443	-0-	-1987	-0-	443	2		N	-0-		16
10		465 N	334	-0-	-131	-0-	334	2		N	-0-		16
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		16
12		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2984	2	10	9	N	9	25
01		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2903	2	6	9	N	5	30
KNESEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851					
08		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3	12
09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2059	2	6	9	N	5	17
10		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2516	2	9	9	N	8	25
11		1980 N	1134	-0-	-846	-0-	1134	2		N	-0-		25
12		2046 N	611	-0-	-1435	-0-	607	2	4	9	N	4	29
01		2046 N	1111	-0-	-935	-0-	1104	2	7	9	N	6	35
KNESEK, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	14B2 EXT	181	-0-	181	181	181	181	2		N	-0-		2
11	14B2 EXT	254	-0-	254	435	254	254	2		N	-0-		2
12	14B2 EXT	19	-0-	19	454	19	19	2		N	-0-		2
01	14B2 EXT	241	-0-	241	695	234	2	7	9	N	6		8
OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980					
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025 - WELL PLUGGED 06/10/25													
SRJC ENTERPRISES, LLC		810824											
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2026													
ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
JOCK EWING		WELL #: 2		RRCID -> 112576		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444						
SEE, JOHN		WELL #:		2 B	RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43

KNESEK, E. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818						
BURKHART		WELL #:		1	RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					204

SILVIO B, LLC				781986						
RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200								
DAVIS, T. W.		WELL #:		251	RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3784 -	3794
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DAVIS, T. W.		WELL #:		298	RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3308 -	3328
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DAVIS, T. W.		WELL #:		304R	RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH	3484	PERF. 2200 -	2214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BIG HILL (DISCORBIS B)				07884 027	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MCLEAN UNIT 3		WELL #:		3	RRCID -> 294752		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH	6810	PERF. 5914 -	5928
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							94
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							94
BIG HILL (FRIO A)				07884 054	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MARRS MCLEAN		WELL #:		1	RRCID -> 247933		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH	7716	PERF. 7080 -	7083
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BIG HILL (FRIO A 10,200)				07884 108	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
FRIENDSHIP		WELL #:		2	RRCID -> 233357		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH	10300	PERF.10046 -	10050
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BIG HILL (FRIO 10,100)		07884 243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
FRIENDSHIP		WELL #: 5		RRCID -> 223401		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10075 - 10128				
M	ALLOW 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250												
ANDERSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 117529		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7633 - 7677				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)		07884 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213												
HMC/HNG CROW		WELL #: 1		RRCID -> 115113		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10552 - 10567				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)		07888 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047												
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 243665		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10184 - 10202				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) S & S OPERATING COMPANY, INC. DEATON ESTATE				07890 500 741047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID -> 261986	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 2830	-	2950						
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) AMRWR, LLC				07891 585 102699	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
ADAMS & HAGGARTY FEE				WELL #:	6 H	RRCID -> 005324	COMPL. DATE 08/27/1953	TOTAL DEPTH 10036	PERF. 9635	-	9660					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG PRAIRIE (EY-3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BIG PRAIRIE				08012 200 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID -> 289926	COMPL. DATE 06/03/2020	TOTAL DEPTH 9623	PERF. 9275	-	9290						
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/10/2024												
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) SOUTHCOST PRODUCTION INC VASTAR 1A UNIT				08054 465 803257	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE						
WELL #:				1A	RRCID -> 162888	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 11679	PERF.11000	-	11010						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
VASTAR 1A UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 194904	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 11562	PERF.11364	-	11374					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)														
SOUTHCOST PRODUCTION INC														
VASTAR 2A UNIT														
				//CONT.//	08054 465	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ORANGE	
				//CONT.//	803257									
				WELL #:	2	RRCID -> 215902				COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BILOXI (12200 SAND)														
84 ENERGY LLC														
GRAY, JAMES														
				WELL #:	1	RRCID -> 252150				COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK OWL (YEGUA 8300)														
ATLAS OPERATING LLC														
ADAMCIK														
				WELL #:	1	RRCID -> 271133				COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945	
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3		158
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	9	N	2		160
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	5	1	2	9	N	2		162
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	5	1	2	9	N	2		164
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3		167
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		167
BLACK OWL (YEGUA 9200)														
ENPOWER RESOURCES INC.														
DUNPHY														
				WELL #:	1	RRCID -> 263215				COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)														
ZONE RIDGE OPERATING, LLC														
SCHROEDER, A.														
				WELL #:	1	RRCID -> 172789				COMPL. DATE 12/23/1998			TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) MAG EXPLORATION LLC TITAN			08862 800 102971			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: AUSTIN							
			WELL #:	1	RRCID ->	192497	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL	DEPTH	21150	PERF.	10981 - 10995						
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLESSING (BRADEN 8400) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. BLESSING -D-			08871 111 412178			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
			WELL #:	41 H	RRCID ->	005352	COMPL. DATE	10/22/1961	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8395 - 8402						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLESSING (F-6) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. BLESSING PIERCE (-S- UNIT)			08871 160 412178			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
			WELL #:	83	RRCID ->	175345	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	2298 - 2312						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLESSING (F-14) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. HEFFELFINGER (F-14)			08871 370 412178			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
			WELL #:	2	RRCID ->	174344	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL	DEPTH	9672	PERF.	8068 - 8071						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BLESSING, NORTH (FRIO) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. BLESSING -S-			08873 400 412178			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
			WELL #:	18 J	RRCID ->	133772	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	6929 - 6935						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			01/22/2026																

BLISS, W. (YEGUA A) PALÉO OIL COMPANY LLC LITTLE EXUMA				08888 900 635131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER						
WELL #: 01				RRCID -> 284581	COMPL. DATE 10/04/2022	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3307	-	3918							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	3853	-0-	-467	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 23-L (LH-0) ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC S.T. 23-L N/2 SW/4				09323 200 251858	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
WELL #: 1				RRCID -> 271916	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 13698	PERF.11568	-	11580							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 23L (LH-13) ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC S.T. 23-L N/2 SW/4				09323 500 251858	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
WELL #: 1				RRCID -> 271503	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH 13698	PERF.11898	-	11928							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. S.T. 23-L N/2 SW/4				504594												
WELL #: 1				RRCID -> 246589	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 13698	PERF.12972	-	13022							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:	1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8861 - 8876
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:	7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9282 - 9292
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:	8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9903 - 9912
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK 98-L (AMPH B)		09564 510	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
STATE TRACT 98-L		WELL #:	10	RRCID ->	186724	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6440 - 6456
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					-0-
BLOCK 98-L (MA-4A)		09564 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954								
STATE TRACT 98-L		WELL #:	1 U	RRCID ->	188834	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 8906 - 8925
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCK 98-L (SD-A)				09564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954												
STATE TRACT 98-L				WELL #:		1 L		RRCID -> 188835		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9620 - 9690		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B)				09571 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161												
STATE TRACT 369-L, NE/4				WELL #:		1 L		RRCID -> 068292		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5401 - 5663		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/05/2026												

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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/05/2026												

ST 369 L NE/4				WELL #:		3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 5312 - 5320		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4				WELL #:		5		RRCID -> 235388		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6037 - 6043		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:		4U		RRCID -> 251454		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 5514 - 5520		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174						N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/09/2026												

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2026

BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587

M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

M	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2026

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

M	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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

M	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2026

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) 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLOCK 367-L (7500) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367										09580 500 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 4										RRCID -> 142136		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8246 - 8257			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/25/2026									
BLUE MARSH (YEGUA 6600) INDIAN EXPLORATION, INC. KURTH, J. H. JR.										09860 845 423771		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON			
WELL #: 4 C										RRCID -> 076976		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 6605 - 6612			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BLUE MARSH (YEGUA 6700) INDIAN EXPLORATION, INC. YEGUA GAS UNIT										09860 900 423771		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON			
WELL #: 1										RRCID -> 032765		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 5055 - 5085			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC KOONCE GAS UNIT										09962 500 103601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1										RRCID -> 209048		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15930 - 16662			
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	Y	-0-					-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	Y	-0-					-0-	
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	Y	-0-					-0-	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					-0-	
KOONCE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15398 - 15415	
08	1364 N	1110	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	247	1	863	2	Y	-0-					3	
09	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	332	1	785	2	Y	-0-					3	
10	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	332	1	718	2	Y	-0-					3	
11	1080 N	969	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	346	1	623	2	Y	-0-					3	
12	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	361	1	671	2	Y	-0-					3	
01	1054 N	820	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	173	1	647	2	Y	-0-					3	

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON											
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601											
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150											
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	C	COND	AMT
									M	PROD	CODE
											BALANCE
08	465 N	388	-0-	-77	-0-	86 1	299 2	Y		3	25
09	360 N	263	-0-	-97	-0-	3 9	184 2	Y		1	26
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	78 1	243 2	Y		-0-	26
11	390 N	281	-0-	-109	-0-	100 1	181 2	Y		-0-	26
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	114 1	212 2	Y		-0-	26
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	53 1	197 2	Y		-0-	26
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736											
08	2790 X	891	-0-	-1899	-0-	198 1	692 2	Y		1	64
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1 9	699 2	Y		10	74
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	296 1	407 2	Y		-0-	74
11	870 N	862	-0-	-8	-0-	11 9	554 2	Y		-0-	74
12	930 N	740	-0-	-190	-0-	308 1	481 2	Y		-0-	74
01	713 N	645	-0-	-68	-0-	259 1	509 2	Y		-0-	74
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491											
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	111 1	388 2	Y		-0-	-0-
09	570 N	295	-0-	-275	-0-	88 1	207 2	Y		-0-	-0-
10	682 N	319	-0-	-363	-0-	88 1	231 2	Y		-0-	-0-
11	480 N	242	-0-	-238	-0-	87 1	155 2	Y		-0-	-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	104 1	193 2	Y		-0-	-0-
01	310 N	130	-0-	-180	-0-	27 1	103 2	Y		-0-	-0-
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746											
08	775 N	639	-0-	-136	-0-	142 1	495 2	Y		2	31
09	720 N	532	-0-	-188	-0-	2 9	372 2	Y		3	34
10	682 N	585	-0-	-97	-0-	157 1	427 2	Y		1	35
11	630 N	414	-0-	-216	-0-	3 9	266 2	Y		-0-	35
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	1 9	347 2	Y		-0-	35
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	148 1	514 2	Y		-0-	35
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008											
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	111 1	387 2	Y		-0-	17
09	540 N	377	-0-	-163	-0-	112 1	265 2	Y		-0-	17
10	620 N	416	-0-	-204	-0-	112 1	304 2	Y		-0-	17
11	480 N	342	-0-	-138	-0-	122 1	220 2	Y		-0-	17
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y		-0-	17
01	403 N	136	-0-	-267	-0-	29 1	107 2	Y		-0-	17

BOBCAT RUN (YEGUA)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
QUINN A-195													
				10073 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE
				386310									
				WELL #: 1	RRCID -> 263932				COMPL. DATE 06/27/2022				
									TOTAL DEPTH 13650				PERF.12802 - 12890
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
08	9551 X	9551 -0-	-0-	-0-	760	1	8493	2	N	271	178	1	183
					298	9							
09	8270 X	8270 -0-	-0-	-0-	900	1	7136	2	N	213	176	1	220
					234	9							
10	9765 X	8268 -0-	-1497	-0-	930	1	7067	2	N	246	348	1	118
					271	9							
11	9450 X	5924 -0-	-3526	-0-	360	1	5374	2	N	173	178	1	113
					190	9							
12	9765 X	7225 -0-	-2540	-0-	310	1	6592	2	N	294	177	1	230
					323	9							
01	9548 X	6902 -0-	-2646	-0-	310	1	6302	2	N	264	362	1	132
					290	9							

WEATHERLY OIL & GAS, LLC													
QUINN, B. E.													
				902815	RRCID -> 200453				COMPL. DATE 01/23/2004				
				WELL #: 5					TOTAL DEPTH 13350				PERF.13240 - 13316
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2025													

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
HANKAMER A-912													
				10073 620	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE
				386310									
				WELL #: 1	RRCID -> 263995				COMPL. DATE 01/16/2012				
									TOTAL DEPTH 12497				PERF.11610 - 11670
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

BOGGY BAYOU													
AMRWR, LLC													
LEWIS "8"													
				10148 001	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA
				102699									
				WELL #: 8	RRCID -> 145282				COMPL. DATE N/A				
									TOTAL DEPTH 6440				PERF. 6207 - 6211
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)													
AMRWR, LLC													
HAWKINS RANCH													
				10148 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA
				102699									
				WELL #: 4	RRCID -> 191874				COMPL. DATE 08/02/2000				
									TOTAL DEPTH 6250				PERF. 6037 - 6103
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BON WEIR (11,100)										10385 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY										677770						
KUHNERT										WELL #: 1	RRCID -> 166148	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 11962	PERF. 11148 - 11176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

BONUS (4850)										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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	186 N	105	-0-	-81	-0-		9	1	96	2	Y	-0-			189	
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-		9	1	444	2	Y	25			214	
							28	9								
10	217 N	19	-0-	-198	-0-		9	1	10	2	Y	-0-			214	
11	3000 N	5523	-0-	2523	-0-		9	1	5514	2	Y	-0-			214	
*12	3100 N	3037	-0-	-63	-0-		9	1	3028	2	Y	-0-			214	
*01	3100 N	3662	-0-	562	-0-		7	1	3655	2	Y	-0-			214	

WINTERMANN										WELL #: 7	RRCID -> 201733	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL DEPTH 12755	PERF. 12126 - 12670		
08	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-		12	1	2312	2	Y	-0-			10	
09	37 X	37	-0-	-0-	-0-		12	1	25	2	Y	-0-			10	
10	93 X	22	-0-	-71	-0-		12	1	10	2	Y	-0-			10	
11	90 X	27	-0-	-63	-0-		12	1	15	2	Y	-0-			10	
*12	93 X	25	-0-	-68	-0-		12	1	13	2	Y	-0-			10	
*01	93 X	30	-0-	-63	-0-		15	1	15	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			
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					
*07		162 N	162	-0-	-0-	-0-			11	1	151	2	Y	-0-		1	1				-0-	
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-			18	1	107	2	Y	-0-							-0-	
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-			24	1	155	2	Y	-0-							-0-	
*10		93 N	31	-0-	-62	-0-			4	1	27	2	Y	-0-							-0-	
*11		188 N	188	-0-	-0-	-0-			26	1	162	2	Y	-0-							-0-	
*12		186 N	154	-0-	-32	-0-			22	1	132	2	Y	-0-							-0-	
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-			18	1	100	2	Y	-0-							-0-	
KRENEK													WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486			
*07		864 R	864	-0-	-0-	-0-			60	1	803	2	Y	1		8	1				1	
									1	9												
08		1135 R	1135	-0-	-0-	-0-			161	1	974	2	Y	-0-							1	
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-			87	1	559	2	Y	-0-							1	
10		527 N	435	-0-	-92	-0-			59	1	375	2	Y	1							2	
									1	9												
*11		1140 N	235	-0-	-905	-0-			32	1	203	2	Y	-0-							2	
*12		682 N	106	-0-	-576	-0-			15	1	91	2	Y	-0-							2	
01		434 N	2	-0-	-432	-0-			2	2			Y	-0-							2	
BONUS, S. (MIOCENE 4100)													10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327									
WINTERMAN -A-													WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	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			
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-			3	1	24	2	Y	-0-							-0-	
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-			3	1	10	2	Y	-0-							-0-	
10		31 N	7	-0-	-24	-0-			3	1	4	2	Y	-0-							-0-	
11		30 N	7	-0-	-23	-0-			3	1	4	2	Y	-0-							-0-	
*12		13 N	6	-0-	-7	-0-			3	1	3	2	Y	-0-							-0-	
*01		8 N	8	-0-	-0-	-0-			4	1	4	2	Y	-0-							-0-	
WINTERMANN													WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755 PERF. 12660 - 12670			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) //CONT.// 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 12509 - 12673													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-		376
09	3000 N	4017	-0-	1017	1017	11	1	3994	2	Y	11		387
						12	9						
10	3100 N	4242	-0-	1142	2159	11	1	4231	2	Y	-0-		387
11	2183 N	24	-0-	-2159	-0-	11	1	10	2	Y	3		390
						3	9						
*12	93 X	20	-0-	-73	-0-	11	1	9	2	Y	-0-		390
*01	93 X	24	-0-	-69	-0-	14	1	10	2	Y	-0-		390
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													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
BONUS, S.E. (FRI0 3750) 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
MAHALITC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193386 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735													
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONUS, S. E. (FRI0 4600) 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
PITTS, ANIELA WELL #: 5 C RRCID -> 117721 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620													
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONUS, S. E. (FRI0 4600)				//CONT.// 10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
KRUEGER				WELL #: 1		RRCID -> 200107		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4902 - 4980							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HEYNE				WELL #: 2		RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 4665 - 7328							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
ROCKING 'M'				WELL #: 3		RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 7009 - 7131							
*07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	75	1	1005	2	Y	2	3	1	1	8	29			
						2	9												
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	185	1	1117	2	Y	15							44	
						17	9												
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	159	1	1017	2	Y	-0-							44	
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	160	1	1024	2	Y	1	43	1					2	
						1	9												
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	149	1	946	2	Y	-0-							2	
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	144	1	851	2	Y	1							3	
						1	9												
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	132	1	716	2	Y	-0-							3	
MAHALITC/HUNT				WELL #: 7		RRCID -> 286275		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7056 - 7076							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

BONUS, S.E. (7400)				10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
KRUEGER				WELL #:		1	RRCID ->	103887	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL	DEPTH	7800	PERF. 7380	-	7398			
M	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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KRUEGER				WELL #:		3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL	DEPTH	7800	PERF. 7396	-	7412			
*07	496	N	337	-0-	-159	-0-		23	1	314	2	Y	-0-	3	1			-0-	
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-		59	1	353	2	Y	-0-					-0-	
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-		49	1	313	2	Y	1					1	
								1	9										
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-		53	1	341	2	Y	-0-					1	
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-		56	1	353	2	Y	-0-					1	
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-		68	1	400	2	Y	-0-					1	
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-		66	1	356	2	Y	-0-					1	

MAHALITC				WELL #:		1 C	RRCID ->	112300	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL	DEPTH	7912	PERF. 7364	-	7384			
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

PITTS, ANIELA				WELL #:		5 T	RRCID ->	117106	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL	DEPTH	7816	PERF. 7386	-	7402			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	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			
*07	155	N	70	-0-	-85	-0-		5	1	65	2	Y	-0-	1	1			-0-	
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-		9	1	54	2	Y	-0-					-0-	
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-		18	1	112	2	Y	-0-					-0-	
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-		20	1	128	2	Y	-0-					-0-	
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-		25	1	156	2	Y	-0-					-0-	
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-		18	1	107	2	Y	-0-					-0-	
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-		29	1	160	2	Y	1					1	
								1	9										

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

SHIELDS				WELL #:		1		RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7399 - 7419					
*07	22 N	22	-0-	-0-		-0-		2	1	20	2	Y	-0-					-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-		-0-		1	1	6	2	Y	-0-					-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-		-0-		1	1	7	2	Y	-0-					-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-		-0-		1	1	6	2	Y	-0-					-0-	
*11	10 N	7	-0-	-3		-0-		1	1	6	2	Y	-0-					-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-		-0-		1	1	8	2	Y	-0-					-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-		-0-		1	1	8	2	Y	-0-					-0-	

HUDGINS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 242374		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7182 - 7440					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

BONUS, SW. (VICKSBURG)						10519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
BONUS SWD				WELL #:		1		RRCID -> 180800		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 4401 - 4920					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BONUS, SW. (WILCOX)						10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC						103601													
OBENHAUS GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF. 10380 - 11640					
08	62 N	-0-	-0-	-62		-0-						N	-0-					38	
09	81 N	81	-0-	-0-		-0-		7	1	74	2	N	-0-					38	
10	76 N	76	-0-	-0-		-0-		7	1	69	2	N	-0-					38	
11	81 N	81	-0-	-0-		-0-		7	1	74	2	N	-0-					38	
12	62 N	-0-	-0-	-62		-0-						N	-0-					38	
01	62 N	-0-	-0-	-62		-0-						N	-0-					38	

BONUS, SW. (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC SCHWEINLE														
//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 103601														
WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839														
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
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-			26
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-			26
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	N	-0-			26
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	N	25	9	1	42
						28	9							
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	2			44
						2	9							
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	2	N	-0-			44
GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574														
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			98
09	2010 X	900	-0-	-1110	-0-	79	1	819	2	N	2			100
						2	9							
10	992 X	900	-0-	-92	-0-	76	1	824	2	N	-0-			100
11	960 X	772	-0-	-188	-0-	67	1	705	2	N	-0-			100
12	930 X	895	-0-	-35	-0-	65	1	830	2	N	-0-			100
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	107	1	1027	2	N	-0-			100
GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856														
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-			36
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	N	-0-			36
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	62	1	778	2	N	-0-			36
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	73	1	767	2	N	-0-			36
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	53	1	675	2	N	-0-			36
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	116	1	1111	2	N	-0-			36
REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC SCHWEINLE			//CONT.// //CONT.//		10519 750 103601	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
			WELL #:		5	RRCID ->	180452	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL	DEPTH	13338	PERF.11560	- 12650		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217		-0-					N	-0-			44
09	930	N	798	-0-	-132		-0-	70	1	728	2	N	-0-			44
10	759	N	759	-0-	-0-		-0-	67	1	692	2	N	-0-			44
11	800	N	800	-0-	-0-		-0-	69	1	728	2	N	-0-	3	1	44
								3	9							
12	837	N	638	-0-	-199		-0-	46	1	591	2	N	1			45
								1	9							
01	876	N	876	-0-	-0-		-0-	83	1	793	2	N	-0-			45

SCHWEINLE			WELL #:		4	RRCID ->	180455	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.10654	- 12094		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			15

SCHWEINLE			WELL #:		6	RRCID ->	180825	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL	DEPTH	13148	PERF.11452	- 12560		
08	1705	N	-0-	-0-	-1705		-0-					N	-0-			210
09	3000	N	4289	-0-	1289		-0-	378	1	3911	2	N	-0-			210
10	3100	N	3887	-0-	787		-0-	362	1	3525	2	N	-0-			210
11	3000	N	3272	-0-	272		-0-	282	1	2973	2	N	15	15	1	210
								17	9							
12	4946	X	2598	-0-	-2348		-0-	186	1	2386	2	N	24			234
								26	9							
01	2511	X	1972	-0-	-539		-0-	186	1	1778	2	N	7			241
								8	9							

KRENEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	182017	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10242	- 11810		
08	682	N	-0-	-0-	-682		-0-					N	-0-			112
09	1612	N	1612	-0-	-0-		-0-	140	1	1450	2	N	20			132
								22	9							
10	1568	N	1568	-0-	-0-		-0-	134	1	1382	2	N	47			179
								52	9							
11	1179	N	1179	-0-	-0-		-0-	100	1	1046	2	N	30	191	1	18
								33	9							
12	2501	N	2501	-0-	-0-		-0-	176	1	2261	2	N	58			76
								64	9							
01	2291	N	2291	-0-	-0-		-0-	211	1	2023	2	N	52			128
								57	9							

ROCKING M LAND & CATTLE "B"			WELL #:		1	RRCID ->	183676	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.10424	- 13294		
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			15

ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #:		1	RRCID ->	183679	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL	DEPTH	12247	PERF.10404	- 11840		
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.//		103601													
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:		3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SCHWEINLE		WELL #:		7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598					
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-					103
09	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-			692	1	7162	2	N	20				123
								22	9								
10	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-			663	1	7186	2	N	65				188
								72	9								
11	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-			686	1	7226	2	N	101	216	1		73
								111	9								
12	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-			546	1	7009	2	N	68				141
								75	9								
01	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-			694	1	6641	2	N	66				207
								73	9								
LOVELL-SHWAB		WELL #:		1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LOVELL-SHWAB		WELL #:		2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.//		103601						
KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					132
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					132

SCHWEINLE		WELL #:		8	RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1

GLAZE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					22
09	380 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	308 2	N	-0-	60
						42 9		N	38	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	28 1	163 2	N	40	100
						44 9				
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	201 2	N	38 14 1	124
						42 9				
12	310 N	102	-0-	-208	-0-	7 1	92 2	N	3	127
						3 9				
01	248 N	24	-0-	-224	-0-	2 1	22 2	N	-0-	127

SCHWEINLE		WELL #:		10	RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422	
08	1147 N	788	-0-	-359	-0-	79 1	709 2	N	-0-	31
09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	250 1	2589 2	N	11	42
						12 9				
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	240 1	2058 2	N	13	55
						14 9				
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	225 1	2367 2	N	43 16 1	82
						47 9				
12	2418 N	2406	-0-	-12	-0-	173 1	2225 2	N	7	89
						8 9				
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	219 1	2099 2	N	10	99
						11 9				

BONUS, SW. (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC SCHWEINLE													CNTY: WHARTON			
//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 103601																
WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4619 X	1073	-0-	-3546	-0-	107	1	966	2	N	-0-					43
09	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	569	1	5888	2	N	145					188
						160	9									
10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	545	1	5703	2	N	127	172	1			143
						140	9									
11	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	564	1	5944	2	N	187	248	1			82
						206	9									
12	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	494	1	6338	2	N	111					193
						122	9									
01	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	681	1	6521	2	N	106	178	1			120
						117	9									
SCHWEINLE													WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442			
08	6510 X	1686	-0-	-4824	-0-	168	1	1518	2	N	-0-					33
09	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	710	1	7351	2	N	14					47
						15	9									
10	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	680	1	6886	2	N	5					52
						6	9									
11	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	592	1	6236	2	N	2	1	1			53
						2	9									
12	6510 X	5571	-0-	-939	-0-	403	1	5168	2	N	-0-					53
01	6510 X	5072	-0-	-1438	-0-	480	1	4589	2	N	3					56
						3	9									
HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC/HUNT													386310 WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460			
*07	3999 X	3037	-0-	-962	-0-	208	1	2796	2	N	30	39	1	22	8	135
						33	9									
08	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	801	1	4834	2	N	45	14	1			166
						50	9									
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	695	1	4452	2	N	39	10	1			195
						43	9									
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	557	1	3560	2	N	33	8	1			220
						36	9									
*11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	668	1	4244	2	N	50	19	1			251
						55	9									
*12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	635	1	3755	2	N	22	173	1			100
						24	9									
01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	708	1	3849	2	N	45	4	1			141
						50	9									
MAHALITC/HUNT													WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
MAHALITC/HUNT													WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341			
*07	155 N	102	-0-	-53	-0-	7	1	95	2	N	-0-	2	1			25
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	N	-0-					25
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	17	1	111	2	N	-0-					25
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	2	N	-0-					25
*11	180 N	169	-0-	-11	-0-	23	1	146	2	N	-0-					25
*12	124 N	78	-0-	-46	-0-	11	1	67	2	N	-0-					25
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	2	N	-0-					25

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC/HUNT				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #:	8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				RRCID ->	178174	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11511	-	11621				
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
*07	806 N	500	-0-	-306	-0-		32 1 34 9	434 2	N			31	4 1	30 8			109
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-		117 1 47 9	705 2	N			43	9 1				143
09	810 N	763	-0-	-47	-0-		98 1 37 9	628 2	N			34	6 1				171
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-		108 1 52 9	687 2	N			47	179 1				39
*11	930 N	803	-0-	-127	-0-		103 1 48 9	652 2	N			44	20 1				63
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-		116 1 39 9	684 2	N			35	7 1				91
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-		133 1 64 9	724 2	N			58	4 1				145
MAHALITC/HUNT				WELL #:	3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	11439	-	11537		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
01	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		
*07	155 N	108	-0-	-47	-0-		7 1 1 9	100 2	Y			1	2 1	6 8			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-		24 1	146 2	Y			-0-					-0-
09	188 X	188	-0-	-0-	-0-		25 1	163 2	Y			-0-					-0-
10	341 X	166	-0-	-175	-0-		22 1	144 2	Y			-0-					-0-
*11	330 X	164	-0-	-166	-0-		22 1	142 2	Y			-0-					-0-
*12	372 X	151	-0-	-221	-0-		22 1 1 9	128 2	Y			1					1
01	186 X	174	-0-	-12	-0-		27 1	147 2	Y			-0-					1
SCHLUTER - JANSSEN				WELL #:	2	RRCID ->	180229	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	11574	-	12527		
*07	155 N	76	-0-	-79	-0-		5 1 2 9	69 2	Y			2	2 1	2 8			45
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-		25 1 2 9	148 2	Y			2	1 1				46
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-		22 1 9 9	139 2	Y			8	1 1				53
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-		18 1 9 9	117 2	Y			8	1 1				60
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-		12 1 6 9	73 2	Y			5	2 1				63
*12	186 N	135	-0-	-51	-0-		19 1 2 9	114 2	Y			2	1 1				64
01	155 N	143	-0-	-12	-0-		21 1 6 9	116 2	Y			5	1 1				68

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 O	ALLOW 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
*07	2976 X	1274	-0-	-1702	-0-	86 1	1159 2	Y		26	13 1	19 8		52
08	2604 X	2167	-0-	-437	-0-	29 9	1803 2	Y		59	53 1			58
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	65 9	1655 2	Y		44	54 1			48
10	2449 X	2047	-0-	-402	-0-	258 1	1724 2	Y		48	51 1			45
*11	3060 X	2327	-0-	-733	-0-	48 9	1967 2	Y		45	18 1			72
*12	3162 X	1811	-0-	-1351	-0-	270 1	1512 2	Y		40	51 1			61
01	2046 X	1840	-0-	-206	-0-	53 9	1506 2	Y		52	40 1			73
						310 1								
						50 9								
						255 1								
						44 9								
						277 1								
						57 9								
ANDERSON			WELL #:		6	RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546 - 13470		
*07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	259 1	3480 2	Y		68	19 1	20 8		190
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	75 9	2653 2	Y		91	198 1			83
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	440 1	2215 2	Y		64	11 1			136
10	3069 X	2736	-0-	-333	-0-	100 9	2308 2	Y		61	5 1			192
*11	2970 X	2580	-0-	-390	-0-	346 1	2197 2	Y		34	20 1			206
*12	3069 X	2505	-0-	-564	-0-	70 9	2106 2	Y		39	7 1			238
01	2728 X	2576	-0-	-152	-0-	361 1	2109 2	Y		72	185 1			125
						67 9								
						346 1								
						37 9								
						356 1								
						43 9								
						388 1								
						79 9								
SCHLUTER-JANSSEN			WELL #:		3	RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540 - 12596		
*07	372 N	165	-0-	-207	-0-	11 1	147 2	Y		6	1 1	12 8		150
08	651 N	443	-0-	-208	-0-	7 9	367 2	Y		14	3 1			161
09	278 X	278	-0-	-0-	-0-	61 1	234 2	Y		6	2 1			165
10	651 X	394	-0-	-257	-0-	15 9	236 2	Y		110	180 1			95
*11	392 X	392	-0-	-0-	-0-	37 1	323 2	Y		16	5 1			106
*12	558 X	237	-0-	-321	-0-	7 9	193 2	Y		10	2 1			114
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	37 1	368 2	Y		31	1 1			144
						121 9								
						51 1								
						18 9								
						33 1								
						11 9								
						68 1								
						34 9								

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
DUNCAN "A"			WELL #:		1	RRCID -> 180840			COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL	DEPTH 13555	PERF.10922 - 12478		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	-0-	2	1			39
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	61	1	371	2	Y	-0-					39
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	Y	-0-					39
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	345	2	Y	-0-					39
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	51	1	325	2	Y	-0-					39
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	54	1	321	2	Y	-0-					39
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	70	1	381	2	Y	1					40
						1	9									

ANDERSON			WELL #:		5	RRCID -> 181702			COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13343 - 13403		
*07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	175	1	2354	2	Y	28	13	1	15	8	51
						31	9									
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	356	1	2146	2	Y	62	54	1			59
						68	9									
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	198	1	1269	2	Y	37	55	1			41
						41	9									
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	245	1	1565	2	Y	40	42	1			39
						44	9									
*11	2340 N	1799	-0-	-541	-0-	237	1	1507	2	Y	50	17	1			72
						55	9									
*12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	253	1	1499	2	Y	47	52	1			67
						52	9									
01	1860 N	1606	-0-	-254	-0-	242	1	1314	2	Y	45	47	1			65
						50	9									

SCHLUTER - JANSSEN			WELL #:		4	RRCID -> 182284			COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL	DEPTH 12217	PERF.11706 - 12165		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN "A"			WELL #:		2	RRCID -> 183527			COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL	DEPTH 12842	PERF.11533 - 12588		
*07	310 N	211	-0-	-99	-0-	13	1	176	2	Y	20	2	1			113
						22	9									
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	56	1	340	2	Y	44	118	1			39
						48	9									
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	44	1	282	2	Y	33	6	1			66
						36	9									
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	286	2	Y	73	106	1			33
						80	9									
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	264	2	Y	50	20	1			63
						55	9									
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	45	1	268	2	Y	32	7	1			88
						35	9									
01	310 N	157	-0-	-153	-0-	21	1	116	2	Y	18	88	1			18
						20	9									

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
ROCKING "M"			WELL #:		4	RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552				
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
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	1	1	13
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	1		2	14
						1	9							
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	58	1	368	2	Y	11	1	1	24
						12	9							
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	201	1	1287	2	Y	55	33	1	46
						61	9							
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	170	1	1081	2	Y	83	116	1	13
						91	9							
*12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	157	1	928	2	Y	70	10	1	73
						77	9							
01	1550 N	142	-0-	-1408	-0-	21	1	115	2	Y	5	73	1	5
						6	9							
KRUEGER			WELL #:		8	RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570				
*07	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	2	1	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	106	2	Y	14			14
						15	9							
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	Y	-0-			14
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	Y	1	8	1	7
						1	9							
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	13	1	73	2	Y	-0-	6	1	1
DUNCAN "A"			WELL #:		7	RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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				
*07	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	260	1	3503	2	Y	71	18	1	101
						78	9							
08	3100 X	3063	-0-	-37	-0-	417	1	2514	2	Y	120	115	1	106
						132	9							
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	354	1	2263	2	Y	99	102	1	103
						109	9							
10	2852 X	2564	-0-	-288	-0-	331	1	2117	2	Y	105	111	1	97
						116	9							
*11	2760 X	2116	-0-	-644	-0-	275	1	1744	2	Y	88	37	1	148
						97	9							
*12	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	361	1	2137	2	Y	108	105	1	151
						119	9							
01	2821 X	2085	-0-	-736	-0-	312	1	1697	2	Y	69	107	1	113
						76	9							

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KRUEGER			WELL #:		12	RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL	DEPTH	13475	PERF.11455	- 13372	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	95	1	1285	2	Y	-0-	33	1	7
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	533	2	Y	-0-			7
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	80	1	512	2	Y	-0-			7
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	89	1	568	2	Y	44	6	1	45
							48	9							
*11	840	N	630	-0-	-210	-0-	86	1	544	2	Y	-0-			45
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	101	1	596	2	Y	-0-	24	1	21
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	105	1	572	2	Y	1	19	1	3
							1	9							
KRUEGER			WELL #:		9	RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL	DEPTH	13515	PERF.10440	- 10998	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KRUEGER			WELL #:		10	RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL	DEPTH	13627	PERF.11560	- 12951	
*07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	59	1	796	2	Y	22	152	1	58
							24	9							
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	143	1	860	2	Y	90	9	1	139
							99	9							
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	141	1	902	2	Y	86	6	1	219
							95	9							
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	151	1	963	2	Y	44	176	1	87
							48	9							
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	142	1	899	2	Y	105	5	1	187
							116	9							
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	169	1	1003	2	Y	135	156	1	166
							149	9							
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	174	1	948	2	Y	98	163	1	101
							108	9							
MAHALITC/HUNT			WELL #:		9	RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11608	- 12068	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)				//CONT.//	11252 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN									
H.E.R. OPERATING, LLC				//CONT.//	340442														
SEBASTIAN				WELL #:	2D	RRCID ->	284508	COMPL. DATE	05/29/2018	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3916 - 3926							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(C) CUMU STATUS	(L) (CODE) (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)					11612 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
ANATEXAS OFFSHORE, INC.					020599														
STATE LEASE 103229					WELL #:	1 U	RRCID ->	235321	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 6932 - 6947						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD, FB A-2)					11667 205	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					130342														
STATE TRACT 440-L					WELL #:	A 2	RRCID ->	137926	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8591	PERF. 7568 - 7602						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
WELL #: B 1														RRCID -> 126332	COMPL. DATE 12/13/1987	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 7351 - 7360							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT	* *	AMT CODE	EOM BALANCE				
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
01	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 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 1G														RRCID -> 119920	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7486 - 7495							
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
01	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 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
WELL #: A 5														RRCID -> 156949	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8250 - 8257							
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
01	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 130342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 4022 L														RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7515 - 7528							
08		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
09		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
10		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
11		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
12		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
01		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						
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
440-L UNIT														WELL #: I 1	RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 7656 - 7680						
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				12					
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				12					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				12					
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				12					
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				12					
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				12					

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)		//CONT.//		11667 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342						
BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #:		2	RRCID -> 179676		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)					11667 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					130342					
440 L UNIT					WELL #: K 1	RRCID -> 169862		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT		1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT		1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT		1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT		1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT		1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT		1

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
440L UNIT			WELL #: 4012	RRCID -> 218420	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH	9057	PERF. 7750 - 7770
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
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
01 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
08 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 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
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 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
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 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
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 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
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)															CAPACITY															CNTY: MATAGORDA																																												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															11667 825															NON-ASSOCIATED															CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.																													
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. 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																																																			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER					
AMRWR, LLC				102699										
WEIDO				WELL #: 1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 889 - 891						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		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								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1703 - 1707								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JR RESOURCES, INC.				427770													
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 1891 - 1897								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUPOWER ENERGY, LLC				616818													
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 1662 - 1676								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459													
STOWE		WELL #:		2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF. 1029 - 1033								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWE		WELL #:		1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 1184 - 1200								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459							
KOO MEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 589 - 592
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922									
LITMAN		WELL #:		5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975 - 1995
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KOO MEY		WELL #:		1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF. 527 - 537
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KOO MEY		WELL #:		6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 1114 - 1117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
84 ENERGY LLC		856467									
KURATI		WELL #:		2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2538 - 2768
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEIDO		WELL #:		6	RRCID -> 181164	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1062 - 1064	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KURATI		WELL #:		10R	RRCID -> 182312	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293 - 2298	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID -> 182411	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305 - 2314	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PATTISON		WELL #:		1	RRCID -> 189177	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026 - 2030	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARTIN		WELL #:		33	RRCID -> 197859	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID -> 200385	COMPL. DATE 07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 - 3571	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID -> 208031		COMPL. DATE 01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 2888 - 2900	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEIDO		WELL #:		10	RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2350 - 2354	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEIDO		WELL #:		11	RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 3160 - 3520	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	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	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2130 - 2146	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROOKSHIRE (6800 SAND) WALTER OIL & GAS CORPORATION MORGAN				12306 666 895237	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
WELL #:				1	RRCID ->	295852	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL	DEPTH	10007	PERF.	6836 -	6873			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	47771 X	-0-	-0-	-47771	-0-						N	77					292
09	30270 X	-0-	-0-	-30270	-0-						N	1771	1881	1			182
10	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-						N	1830	1743	1			269
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-			8 1	978	3	N	1757	1922	1			104
12	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-			1933 8 1	4463	3	N	1904	1726	1			282
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-			2094 9 1	2264	3	N	1866	1894	1			254
								2053 9									
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC MCCORMICK				12314 510 254244	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
WELL #:				13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL	DEPTH	3018	PERF.	2959 -	2969			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRUCE ROY (YEGUA) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. RASMUSSEN				12599 700 120479	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #:				1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL	DEPTH	7820	PERF.	7685 -	7718			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					57
KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN				453170 120479	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #:				1 R	RRCID ->	171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	7702 -	7716			
08	2232 N	1741	-0-	-491	-0-			380 1	1347	2	N	13					163
09	2520 N	1960	-0-	-560	-0-			14 9	1466	2	N	13					176
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-			480 1	1341	2	N	10					186
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-			14 9									
12	2015 N	1521	-0-	-494	-0-			460 1	1503	2	N	6					192
01	1798 N	1694	-0-	-104	-0-			11 9	1273	2	N	7					199
								240 1	1185	2	N	8					207
								7 9									
								8 9									
								9 9									

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	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	BALANCE
08	4835 X	4835	-0-	-0-		-0-	545	1	4243	3	Y		43			129
							47	9								
09	5916 X	5916	-0-	-0-		-0-	623	1	5242	3	Y		46			175
							51	9								
10	5515 X	5515	-0-	-0-		-0-	625	1	4854	3	Y		33			208
							36	9								
11	5250 X	5069	-0-	-181		-0-	619	1	4444	3	Y		5			213
							6	9								
12	6107 X	5399	-0-	-708		-0-	658	1	4738	3	Y		3	169 1		47
							3	9								
01	6107 X	4989	-0-	-1118		-0-	625	1	4353	3	Y		10			57
							11	9								
RASMUSSEN				WELL #:	2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735		
08	595 N	595	-0-	-0-		-0-	68	1	527	3	Y		-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-		-0-	67	1	560	3	Y		-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-		-0-	73	1	569	3	Y		-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0-		-0-	71	1	507	3	Y		-0-			-0-
12	651 N	448	-0-	-203		-0-	55	1	393	3	Y		-0-			-0-
01	651 N	353	-0-	-298		-0-	44	1	309	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	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			
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					47	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					47	
10	0 N	9	-0-	9	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					47	
11	0 N	8	-0-	8	-0-	-0-	8	2				Y	-0-					47	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				Y	-0-					47	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47	
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 2				RRCID -> 179728				COMPL. DATE 03/02/2003				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					46	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					46	
10	0 N	9	-0-	9	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					46	
11	0 N	8	-0-	8	-0-	-0-	8	2				Y	-0-					46	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					46	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46	
LEWIS				WELL #: 1				RRCID -> 185153				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839			
08	4185 X	3130	-0-	-1055	-0-	-0-	3130	2				Y	-0-					74	
09	3750 X	3144	-0-	-606	-0-	-0-	3141	2	3	9	Y	3						77	
10	3875 X	3556	-0-	-319	-0-	-0-	3553	2	3	9	Y	3						80	
11	3750 X	3427	-0-	-323	-0-	-0-	3424	2	3	9	Y	3						83	
12	3875 X	3374	-0-	-501	-0-	-0-	3372	2	2	9	Y	2	57	1				28	
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
BASS GU				WELL #: 1				RRCID -> 185846				COMPL. DATE 08/29/2001				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					70	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					70	
10	0 N	9	-0-	9	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					70	
11	0 N	8	-0-	8	-0-	-0-	8	2				Y	-0-					70	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					70	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					70	
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 3				RRCID -> 188124				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105			
08	1736 N	1262	-0-	-474	-0-	-0-	1262	2				Y	-0-					139	
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2				Y	-0-					139	
10	0 N	1260	-0-	1260	-0-	-0-	1260	2				Y	-0-					139	
11	0 N	1214	-0-	1214	-0-	-0-	1214	2				Y	-0-					139	
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2				Y	-0-					139	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			Y	-0-			52
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			Y	-0-			52
10		0 N	10	-0-	10	-0-		9 2		1 9	Y	1			53
11		0 N	10	-0-	10	-0-		8 2		2 9	Y	2			55
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-		9 2		3 9	Y	3	57 1		1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
BASS GU		WELL #:		2	RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523				
08		2232 N	1756	-0-	-476	-0-		1756 2			Y	-0-			48
09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1762 2			Y	-0-			48
10		0 N	1987	-0-	1987	-0-		1987 2			Y	-0-			48
11		0 N	1915	-0-	1915	-0-		1915 2			Y	-0-			48
12		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		2476 2			Y	-0-			48
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
BASS GU		WELL #:		3	RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398				
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1799 2			Y	-0-			52
09		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1571 2			Y	-0-			52
10		0 N	1478	-0-	1478	-0-		1478 2			Y	-0-			52
11		0 N	1424	-0-	1424	-0-		1424 2			Y	-0-			52
12		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1654 2			Y	-0-			52
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
BASS GU		WELL #:		4	RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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				
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			Y	-0-			61
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			Y	-0-			61
10		0 N	9	-0-	9	-0-		9 2			Y	-0-			61
11		0 N	8	-0-	8	-0-		8 2			Y	-0-			61
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			Y	-0-			61
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61
LEWIS		WELL #:		3	RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13078 - 13360				
08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1539 2			Y	-0-			57
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1588 2		2 9	Y	2			59
10		0 N	308	-0-	308	-0-		307 2		1 9	Y	1			60
11		0 N	299	-0-	299	-0-		296 2		3 9	Y	3			63
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-		9 2		2 9	Y	2	58 1		7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BUNA, NORTH (YEGUA #4) H.E.R. OPERATING, LLC RICHARDSON, HARDY										13287 415 340442	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER			
										WELL #: 5	RRCID -> 154663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7003 - 7005		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			227			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			227			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			227			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			227			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			227			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			227			
RICHARDSON HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 280356	COMPL. DATE 09/26/2014	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 6861 - 6863			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			327			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			327			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			327			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			327			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			327			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			327			
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) SHOCO PRODUCTION LLC BP AMERICA A-17										13292 250 778196	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
										WELL #: 1	RRCID -> 214789	COMPL. DATE 08/20/2005	TOTAL DEPTH	13710	PERF.13432 - 13592			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12			119			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10	13 1		116			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	4 1		115			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13	9 1		119			
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-			505 4	17 9		Y	15	19 1		115			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			115			
BUNA, WEST (WILCOX) PERMIAN NATURAL RESOURCES ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT										13292 332 655818	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
										WELL #: 1	RRCID -> 121029	COMPL. DATE 01/14/1986	TOTAL DEPTH	11521	PERF.11396 - 11400			
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 1			N	-0-			359			
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54 1			N	-0-			359			
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56 1			N	-0-			359			
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54 1			N	-0-			359			
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 1			N	-0-			359			
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 1			N	-0-			359			
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS										WELL #: 1	RRCID -> 123984	COMPL. DATE 05/05/1999	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10976 - 10995			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			228			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			228			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			228			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			228			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			228			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			228			

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818								
ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					45
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					45
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					45
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					45
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					45

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					459
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					459
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					459
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					459
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					459
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					459

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					126
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					126
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					126
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					126
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					126
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					126

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					238
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					238
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					238
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					238
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					238
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				24
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				31
01	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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				207
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				207
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				207
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				207
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				207
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BUNA, WEST (WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY BP FEE A-6														CNTY: JASPER	
//CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY															
876500															
WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612															
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	
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	465	1	752	3	Y	231	360	1	83	
						254	9								
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	450	1	700	3	Y	203	168	1	118	
						223	9								
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	465	1	700	3	Y	184	185	1	117	
						202	9								
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	450	1	607	3	Y	207	184	1	140	
						228	9								
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	465	1	631	3	Y	201	186	1	155	
						221	9								
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			155	
BUNA, WEST (YEGUA) PERMIAN NATURAL RESOURCES DIAMOND SWD														CNTY: JASPER	
13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
655818															
WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BUNA, WEST (14700) SHOCO PRODUCTION LLC BP AMERICA A-38														CNTY: HARDIN	
13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
778196															
WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468															
08	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	107			216	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	116	1	189	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	37	1	242	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	83	1	276	
12	3424 R	3424	-0-	-0-	-0-	3380	4	44	9	Y	40	169	1	147	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			147	
BURGHER (FRIO 3300) MOSAIC OIL LLC WEEKS ET AL														CNTY: COLORADO	
13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
589978															
WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-	
BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) MAGNUM PRODUCING, LP BAPTIST FOUNDATION														CNTY: MATAGORDA	
14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
521516															
WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741															
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	430	2	111	9	N	101	178	1	104	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	393	2	273	9	N	248	164	1	188	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188	

OIL AND GAS DIVISION

BUYER (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE										14064 240 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
										WELL #:	2	RRCID -> 222830	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL	DEPTH 14975	PERF.13886	- 14027	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6603 X	5988	-0-	-615	-0-	301 321	1 9	5366	2	N	292	167	1					224
09	6390 X	6023	-0-	-367	-0-	288 308	1 9	5427	2	N	280	361	1	1	8			142
10	6479 X	4141	-0-	-2338	-0-	295 245	1 9	3601	2	N	223	186	1					179
11	5790 X	4506	-0-	-1284	-0-	300 322	1 9	3884	2	N	293	369	1					103
12	5983 X	4669	-0-	-1314	-0-	310 373	1 9	3986	2	N	339	366	1					76
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT							76
WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE										891175 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
										WELL #:	3	RRCID -> 230364	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL	DEPTH 14809	PERF.14596	- 14670	
08	9362 X	8301	-0-	-1061	-0-	155 405	1 9	7741	3	N	368	361	1					181
09	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	175 491	1 9	9417	3	N	446	503	1					124
10	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	211 512	1 9	9940	3	N	465	519	1					70
11	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	176 558	1 9	10723	3	N	507	368	1					209
12	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	186 569	1 9	11003	3	N	517	555	1					171
01	10664 X	9315	-0-	-1349	-0-	155 514	1 9	8646	3	N	467	524	1					114
CABALLO (PRAIRIE BELL) PETROVYBE OPCO LLC CONNOR										14418 250 101779	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
										WELL #:	1	RRCID -> 258195	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10772	- 10810	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							131
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							131
WELLS										WELL #:	1	RRCID -> 259674	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL	DEPTH 11450	PERF.11260	- 11278	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							96
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							96
CONNOR										WELL #:	2	RRCID -> 263398	COMPL. DATE 02/22/2011	TOTAL	DEPTH 11367	PERF.10798	- 10816	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							29

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.//		14418 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779							
WELLS		WELL #:		2	RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444		PERF.10935 - 10953
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						72
JOE POTTER		WELL #:		1	RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850 - 10875
08	3720 X	2526	-0-	-1194	-0-	272 1	2254 3	N	-0-		202
09	3600 X	2699	-0-	-901	-0-	357 1	2340 3	N	2		204
						2 9					
10	3720 X	1619	-0-	-2101	-0-	265 1	1352 3	N	2		206
						2 9					
11	3600 X	1617	-0-	-1983	-0-	265 1	1352 3	N	-0-		206
12	3720 X	1653	-0-	-2067	-0-	265 1	1352 3	N	33	70 1	169
						36 9					
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		169
LAKESHORE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10666 - 10672
GLASSCOCK E											
08	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5487 3	191 9	N	174	178 1	234
09	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5487 3	187 9	N	170	186 1	218
10	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6194 3	158 9	N	144	174 1	188
11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3752 3	139 9	N	126	178 1	136
12	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4808 3	106 9	N	96		232
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4880 3	215 9	N	195	198 1	229
CADWALLADER (200)		WELL #:		2	RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC											
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC		WELL #:		1	RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180
SAMUEL, R. E. ET AL											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Caldwell (Austin Chalk)				14710 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: BURLESON						
Allegiant Resources, LLC				013365															
Childs				WELL #:	1	RRCID ->	283663	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7706	-	7828				
M	ALLOW	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	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KIM				WELL #:	2	RRCID ->	284197	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7671	-	8008				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BOWERS, LORRAINE				WELL #:	1	RRCID ->	284259	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7890	-	8100				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PIWONKA, M.				WELL #:	3	RRCID ->	286867	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8130	-	8220				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	286949	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7772	-	7890				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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				
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-	
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
01	62 #	14	-0-	-48	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-	

CALDWELL (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BURLESON							
ZONE RIDGE OPERATING, LLC					103926														
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
01	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				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						75	
BIRD			WELL #:		2	RRCID -> 287985		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH		8092	PERF. 8109 -		9662				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
*01	14B2 EXT	-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				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
*01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72	
01	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				
08	62 #	9	-0-	-53	-0-	3 3	6 9	Y	5									104	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									104	
10	DLQ G-10	6	-0-	6	6	3 3	3 9	Y	3									107	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-									107	
12	DLQ G-10	9	-0-	9	15	6 3	3 9	Y	3									110	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-									110	

CALL, S. E. (3600)														
84 ENERGY LLC														
BLACK STONE														
					14755 275	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					856467						CNTY: JASPER			
WELL #:					1	RRCID -> 290028					COMPL. DATE 06/05/2020			
											TOTAL DEPTH 10500			
											PERF. 3548 - 3550			
M	ALLOW	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CALL, WEST (Y-2)														
GEOTERRE OPERATING, L.L.C.														
GEOTERRE OPERATING HANKAMER #1														
					14760 888	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					102991						CNTY: NEWTON			
WELL #:					1	RRCID -> 298119					COMPL. DATE 11/18/2023			
											TOTAL DEPTH 10300			
											PERF. 6864 - 6866			
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)														
GARRISON OPERATING, L.L.C.														
GREAT WEST CMT														
					15042 002	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					295851						CNTY: TRINITY			
WELL #:					1H	RRCID -> 170161					COMPL. DATE 09/19/1997			
											TOTAL DEPTH 13394			
											PERF. 9904 - 13394			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51

CAMP HULEN, W. (FRI0 8500)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
BATCHELDER ET AL														
					15105 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					468971						CNTY: MATAGORDA			
WELL #:					2	RRCID -> 270662					COMPL. DATE 11/29/2011			
											TOTAL DEPTH 10149			
											PERF. 8576 - 8588			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624					N	NO RPT		-0-

CAMPTOWN (5200 FRI0)														
DARTEX ENERGY CORPORATION														
HARTBURG														
					15190 125	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					201208						CNTY: NEWTON			
WELL #:					1	RRCID -> 144365					COMPL. DATE 03/05/1993			
											TOTAL DEPTH 6515			
											PERF. 5242 - 5248			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46

PRIME OPERATING COMPANY														
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-														
					677770						ONE WELL			
					20						CNTY: NEWTON			
WELL #:					20	RRCID -> 035182					COMPL. DATE 05/25/2007			
											TOTAL DEPTH 7300			
											PERF. 4047 - 4845			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) PRIME OPERATING COMPANY HANKAMER BOBCAT					15190 875 677770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: NEWTON							
					WELL #:	1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7151 - 7171					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

CANADIAN HUNTER BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE "D"					15225 001 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS	
					WELL #:	6	RRCID -> 192663	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11154	PERF. 10552 - 11235
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

STATE LEASE 108878				WELL #:	103ST	RRCID -> 262026	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 10792	PERF. 11108	- 11118	
08	5239 X	4197	-0-	-1042	-0-	310	1	3784 2 N	94	4 8	227
09	4860 X	3922	-0-	-938	-0-	103	9	3530 2 N	84	179 1 2 8	130
10	4650 X	4014	-0-	-636	-0-	92	9	3621 2 N	75		205
11	4200 X	3491	-0-	-709	-0-	310	1	3091 2 N	91	179 1	117
12	4309 X	3359	-0-	-950	-0-	100	9	2947 2 N	93		210
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	310	1	N	NO RPT		210

CANEY CREEK (FRIO 5000)				15310 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DAVIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 181994	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4920	-	4926
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-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		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED						01/15/2026									
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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED						10/27/2025									
CAPLEN (FB-2, 5-Y)						15491 322	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC						883803									
ZINN & FORMAN				WELL #:		1	RRCID -> 169205		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6733 - 6737		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED						10/27/2025									

CAPLEN (FB-3, 1-X)														
VAST OIL TX OPERATING LLC														
ZINN & FORMAN														
15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
883803														
WELL #: 14 RRCID -> 147858					COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762									
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2026														
CAPLEN (FB-3A, 2-W)														
VAST OIL TX OPERATING LLC														
ZINN & FORMAN														
15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON														
883803														
WELL #: 3 RRCID -> 183813					COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2025														
CAPLEN (FB-8, MIOCENE)														
VAST OIL TX OPERATING LLC														
HUMPHREYS														
15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
883803														
WELL #: 7 RRCID -> 146786					COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2026														
CARLOS (QUEEN CITY)														
AMRWR, LLC														
MEITZEN, B. C.														
15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES														
102699														
WELL #: 1 RRCID -> 071176					COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT	-0-
CARLTON SPEED (WX CONS)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2														
15717 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES														
293303														
WELL #: 2 RRCID -> 175447					COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 11850 - 11884									
08	0	40	-0-	40	40	16	1	24	2	N	-0-			51
09	0	34	-0-	34	74	12	1	21	2	N	1			52
						1	9							
10	0	32	-0-	32	106	24	1	7	2	N	1			53
						1	9							
11	0	36	-0-	36	142	24	1	12	2	N	-0-			53
12	0	10	-0-	10	152	1	1	7	2	N	2			55
						2	9							
01	0	NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT			55

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
ARCO CASTILLO				WELL #:	3	RRCID -> 188250	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7117 - 7131								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
ARCO CASTILLO				WELL #:	2	RRCID -> 193300	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7114 - 7129								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO, WEST (Y-2)			16275 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER								
SHOCO PRODUCTION LLC			778196														
ACOCK BP JOHNSON 21			WELL #: 1		RRCID -> 285577		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6936 - 6943						
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
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-			106 2		801 9	N	728		706 1			281
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-			5 2		839 9	N	763		874 1			170
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	727		700 1			197
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	624		529 1			292
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	584		709 1			167
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					167
CECIL NOBLE (WILCOX 9325)			16517 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
VANTAGE OPERATING, LLC			882608														
COOK FAMILY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 254627		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9012 - 9022						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
01	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														
JOANN			WELL #: 1		RRCID -> 269159		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 10093 - 10095						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2025																	
CEDAR POINT			16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TORRENT OIL LLC			862645														
STATE TRACT 118			WELL #: 1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5836 - 5844						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-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						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)				//CONT.//	16599 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				//CONT.//	862645										
STATE TRACT 118				WELL #:	182	RRCID -> 177928		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 2880 - 2890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)					16931 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169										
CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID -> 167123		COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL	DEPTH	11800	PERF. 9976 - 10012			
08	45893 X	25653	-0-	-20240	-0-	310	1	24477	2	Y	787	749	1		258
09	22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	866	9	21081	2	Y	629	632	1		255
10	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	300	1	19145	2	Y	688	785	1		158
11	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	692	9	18639	2	Y	594	622	1		130
12	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	310	1	19110	2	Y	658	751	1		37
01	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-	724	9			Y	NO RPT				37

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 168102		COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL	DEPTH	10192	PERF. 10414 - 10443			
08	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	310	1	20171	2	Y	682	610	1		210
09	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	750	9	17016	2	Y	503	508	1		205
10	16740 X	16262	-0-	-478	-0-	300	1	15333	2	Y	563	640	1		128
11	16200 X	13993	-0-	-2207	-0-	553	9	13129	2	Y	513	530	1		111
12	16740 X	16428	-0-	-312	-0-	310	1	15473	2	Y	586	665	1		32
01	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-	645	9			Y	NO RPT				32

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"				WELL #:	4	RRCID -> 171232		COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL	DEPTH	10043	PERF. 9773 - 9818			
08	34317 X	27451	-0-	-6866	-0-	310	1	26713	2	Y	389	434	1		149
09	36027 X	36027	-0-	-0-	-0-	428	9	35175	2	Y	502	464	1		187
10	37694 X	37694	-0-	-0-	-0-	552	9	36866	2	Y	471	548	1		110
11	38027 X	38027	-0-	-0-	-0-	310	1	37220	2	Y	461	472	1		99
12	37757 X	37757	-0-	-0-	-0-	518	9	36891	2	Y	505	575	1	1 8	28
01	37169 X	NO RPT	-0-	-37169	-0-	507	9			Y	NO RPT				28
						310	1								
						556	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	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
08	32085 X	31089	-0-	-996	-0-	310 1	30392 2	N	352	359 1				187
09	31200 X	29985	-0-	-1215	-0-	387 9	29300 2	N	350	358 1				179
10	32240 X	28057	-0-	-4183	-0-	300 1	27355 2	N	356	361 1	2 8			172
11	31140 X	29629	-0-	-1511	-0-	385 9	28918 2	N	374	366 1				180
12	31465 X	30402	-0-	-1063	-0-	310 1	29616 2	N	433	547 1	1 8			65
01	31093 X	NO RPT	-0-	-31093	-0-	476 9		N	NO RPT					65
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
DJ EXPLORATION, INC. 221664														
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CHESTERTVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
JAMEX, INC. 429659														
KAECHLE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313														
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220)													CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.														
KAECHLE "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	N	-0-			-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-			-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	N	-0-			-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.														
KAECHLE														
WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11526 - 11576														
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	103	1	518	2	N	-0-			105
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	55	1	257	2	N	-0-			105
10	837 N	319	-0-	-518	-0-	54	1	263	2	N	2			107
						2	9							
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	43	1	228	2	N	2			109
						2	9							
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	80	1	590	2	N	3			112
						3	9							
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	120	1	778	2	N	2			114
						2	9							

WITTER, A. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF. 11542 - 11841														
08	3472 X	2178	-0-	-1294	-0-	337	1	1703	2	N	125	189	1	33
						138	9							
09	3360 X	2851	-0-	-509	-0-	491	1	2292	2	N	62			95
						68	9							
10	4681 X	948	-0-	-3733	-0-	158	1	773	2	N	15			110
						17	9							
11	3180 X	1730	-0-	-1450	-0-	257	1	1359	2	N	104	181	1	33
						114	9							
*12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	375	1	2749	2	N	61			94
						67	9							
01	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	329	1	2125	2	N	35			129
						39	9							

WEBB														
WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 11230 - 12020														
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	671	1	3387	2	N	10			174
						11	9							
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	725	1	3385	2	N	16			190
						18	9							
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	898	1	4388	2	N	14			204
						15	9							
11	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	747	1	3955	2	N	10			214
						11	9							
*12	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	559	1	4099	2	N	15	168	1	61
						17	9							
*01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	594	1	3838	2	N	14			75
						15	9							

CHESTERTVILLE, N. (PACK)												CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.															
WITTER, A. S.															
WELL #: A 1												RRCID -> 157070			
												COMPL. DATE 01/03/1996			
												TOTAL DEPTH 12507			
												PERF.11291 - 12397			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-		979	1	4945	2	N	50			214
09	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-		55	9							
10	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-		923	1	4309	2	N	13	170	1	56
11	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-		14	9							
*12	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-		1064	1	5204	2	N	38			94
*01	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-		42	9							
							955	1	5052	2	N	32			126
							35	9							
							657	1	4820	2	N	34			160
							37	9							
							707	1	4563	2	N	58	163	1	55
							64	9							
RABEL, H. & KEPLER, J.												WELL #: 1			
												RRCID -> 157570			
												COMPL. DATE 01/03/1996			
												TOTAL DEPTH 12500			
												PERF.11301 - 12118			
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-		153	1	772	2	N	7			157
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		8	9							
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		182	1	847	2	N	7			164
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		8	9							
*12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		303	1	1480	2	N	8			172
01	1798 N	492	-0-	-1306	-0-		9	9							
							237	1	1256	2	N	10			182
							11	9							
							175	1	1283	2	N	8			190
							9	9							
							65	1	417	2	N	9			199
							10	9							
WOLF												WELL #: A 1			
												RRCID -> 158207			
												COMPL. DATE 03/29/1996			
												TOTAL DEPTH 12500			
												PERF.11283 - 12374			
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-		100	1	502	8	N	2			38
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-		2	9							
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-		105	1	490	2	N	-0-			38
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-		110	1	536	2	N	-0-			38
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-		107	1	564	2	N	-0-			38
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-		70	1	506	2	N	10			48
							11	9							
							70	1	453	2	N	4			52
							4	9							
CRANZ TRUST												WELL #: 1			
												RRCID -> 159767			
												COMPL. DATE 08/02/1996			
												TOTAL DEPTH 12492			
												PERF.11059 - 12393			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK)												CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.															
EVORITT															
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
//CONT.// 429659															
WELL #: 1 RRCID -> 160148												COMPL. DATE 07/12/1996			
												TOTAL DEPTH 12500			
												PERF.11118 - 12443			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	-0-				53
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-				53
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	2	N	-0-				53
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-				53
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-				53
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	5	2	N	2				55
						2	9								
WEBB												WELL #: 2 RRCID -> 160565			
												COMPL. DATE 08/24/1996			
												TOTAL DEPTH 12500			
												PERF.11011 - 12427			
08	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	1113	1	5621	2	N	23				124
						25	9								
09	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	1187	1	5544	2	N	13				137
						14	9								
10	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	1252	1	6119	2	N	14				151
						15	9								
11	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	1067	1	5646	2	N	16				167
						18	9								
*12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	807	1	5917	2	N	45	180	1		32
						50	9								
01	5704 X	5227	-0-	-477	-0-	699	1	4515	2	N	12				44
						13	9								
ANDERSON												WELL #: 1 RRCID -> 161004			
												COMPL. DATE 10/31/1996			
												TOTAL DEPTH 12521			
												PERF.11097 - 12226			
08	3100 N	3411	-0-	311	311	563	1	2840	2	N	7	1	8		110
						8	9								
09	2986 N	2675	-0-	-311	-0-	470	1	2194	2	N	10	1	8		119
						11	9								
10	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	520	1	2540	2	N	29	1	8		147
						32	9								
11	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	454	1	2406	2	N	9	1	8		155
						10	9								
12	2790 X	2398	-0-	-392	-0-	287	1	2104	2	N	6	1	8		160
						7	9								
01	2790 X	2416	-0-	-374	-0-	323	1	2082	2	N	10	1	8		169
						11	9								
MAZAC HEIRS												WELL #: 1 RRCID -> 161562			
												COMPL. DATE 11/22/1996			
												TOTAL DEPTH 12506			
												PERF.11120 - 12426			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
WOLF												WELL #: 2 RRCID -> 162737			
												COMPL. DATE 01/07/1997			
												TOTAL DEPTH 12525			
												PERF.11083 - 11836			
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	397	1	2006	2	N	10				160
						11	9								
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	175	1	817	2	N	5				165
						6	9								
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	214	1	1044	2	N	5				170
						6	9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
12	1023 N	852	-0-	-171	-0-	102	1	750	2	N	-0-				170
*01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	357	1	2305	2	N	15				185
						17	9								

CHESTERVILLE, N. (PACK)															17552 095															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: COLORADO																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
JAMEX, INC.															//CONT.//															//CONT.//															429659															RRCID -> 162740															COMPL. DATE 02/28/1997															TOTAL DEPTH 12500															PERF.10960 - 12374																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
KAECEHELE -A-															WELL #:															2																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

CHESTERVILLE, N. (PACK)															17552 095 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: COLORADO																																												
JAMEX, INC.															429659																																																																										
CRANZ TRUST															WELL #: 3															RRCID -> 165211															COMPL. DATE 08/07/1997															TOTAL DEPTH 12516															PERF.11042 - 11722														
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																																																																			
08		1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	18	9	984	2	N	16					48																																																																			
09		1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	11	9	1181	2	N	10					58																																																																			
10		2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	19	9	1829	2	N	17					75																																																																			
11		2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	11	9	2271	2	N	10					85																																																																			
*12		1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	28	9	1724	2	N	25					110																																																																			
01		2232	N	1774	-0-	-458	-0-	-0-	-0-	236	1	13	9	1525	2	N	12					122																																																																			
KAECHELE															WELL #: 2															RRCID -> 211125															COMPL. DATE 04/07/2005															TOTAL DEPTH 13770															PERF.11265 - 12644														
08		4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	1	32	9	3355	2	N	29	183	1	1	8	60																																																																			
09		3570	X	1902	-0-	-1668	-0-	-0-	-0-	334	1	7	9	1561	2	N	6					66																																																																			
10		3689	X	1425	-0-	-2264	-0-	-0-	-0-	241	1	4	9	1180	2	N	4					70																																																																			
11		3240	X	2791	-0-	-449	-0-	-0-	-0-	441	1	17	9	2333	2	N	15					85																																																																			
12		3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	20	9	3463	2	N	18					103																																																																			
01		3689	X	3210	-0-	-479	-0-	-0-	-0-	429	1	13	9	2768	2	N	12					115																																																																			
CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)															17552 304 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: COLORADO																																												
HRB OPERATING COMPANY, INC.															407764																																																																										
ANDERSON UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 100624															COMPL. DATE 06/24/1982															TOTAL DEPTH 9400															PERF. 9244 - 9280														
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47																																																																			
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47																																																																			
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47																																																																			
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47																																																																			
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47																																																																			
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47																																																																			
CHESTERVILLE, 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														
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19																																																																			
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19																																																																			
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19																																																																			
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19																																																																			
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19																																																																			
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19																																																																			
CHESTERVILLE, 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														
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																			
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																			
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																			
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																			
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-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			
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHIEF COLABE (WILCOX)				17676 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK									
GALLOWAY ENERGY CO.				293303														
CAMDEN TIMBER CO.				WELL #:	1	RRCID ->	117436	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL	DEPTH	14544	PERF.	8830 -	8847			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHINA (YEGUA CONS.)				17798 590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169														
BEAVERS				WELL #:	1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL	DEPTH	14371	PERF.	14217 -	14300			
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	102	1	532	2	N	-0-	173	1				221	
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	102	1	269	2	N	176	351	1	1	8		45	
						194	9											
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	71	1	126	2	N	20						65	
						22	9											
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	102	1	351	2	N	59						124	
						65	9											
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	N	58						182	
						64	9											
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT						182	
DEEP SKY				WELL #:	1	RRCID ->	300892	COMPL. DATE	10/21/2025	TOTAL	DEPTH	14720	PERF.	13842 -	13862			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	156244 X	NO RPT	-0-	-156244	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	220162 X	NO RPT	-0-	-220162	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	220162 X	NO RPT	-0-	-220162	-0-					N	NO RPT						-0-	
CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)				17817 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468														
CHINA TOWNSITE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163503	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL	DEPTH	14290	PERF.	12858 -	13374			
08	5270 X	5080	-0-	-190	-0-	5073	2	7	9	N	6						53	
09	4980 X	4918	-0-	-62	-0-	4910	2	8	9	N	7						60	
10	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5122	2	79	9	N	72						132	
11	5010 X	4962	-0-	-48	-0-	4951	2	11	9	N	10						142	
12	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5086	2	112	9	N	102	135	1				109	
01	5208 X	4971	-0-	-237	-0-	4968	2	3	9	N	3						112	
CHINA TOWNSITE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	274362	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL	DEPTH	3618	PERF.	3480 -	3490			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	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				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE				
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-			100 1 63 9	1216 2	N		57					161				
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-			114 1 66 9	1229 2	N		60					221				
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-			127 1 35 9	1320 2	N		32	177 1				76				
11	1320 N	1234	-0-	-86	-0-			101 1 36 9	1097 2	N		33					109				
12	1457 N	1327	-0-	-130	-0-			105 1 33 9	1189 2	N		30					139				
01	1488 N	1145	-0-	-343	-0-			90 1 37 9	1018 2	N		34					173				
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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I.P													681327								
WELL #: 2X													RRCID -> 199569	COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 14456	PERF. 4400 - 4460				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
01	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				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					N		NO RPT					51				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					N		NO RPT					51				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					N		NO RPT					51				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					N		NO RPT					51				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					N		NO RPT					51				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					N		NO RPT					51				

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)				//CONT.//	17915 052	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				//CONT.//	247836														
HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID -> 155416		COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.	15806 - 15838						
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					15	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					15	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					15	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					15	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					15	
01	14B DENY	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						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502							N	NO RPT					48	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502							N	NO RPT					48	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502							N	NO RPT					48	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502							N	NO RPT					48	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502							N	NO RPT					48	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502							N	NO RPT					48	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
FARMS, I. P. UNIT A				WELL #:	9X	RRCID -> 163888		COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.	12462 - 12481						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)				17915 085	ASSOCIATED		CAPACITY												
ATLAS OPERATING LLC				036587															
I.P. FARMS				WELL #:	2 L	RRCID -> 210889		COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	11203 - 11224						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					155	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					155	

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED		ONE WELL												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475															
WIETING, A.M. GAS UNIT 0/A				WELL #:	19	RRCID -> 071989		COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WIETING, A. M.				WELL #:	24	RRCID -> 156558		COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	10688 - 10774						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)										17915 182 ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: BRAZORIA																			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836																																							
BANFIELD										WELL #: 2										RRCID -> 148358										COMPL. DATE 09/19/2011										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																										
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT					-0-																											
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT					-0-																											
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT					-0-																											
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT					-0-																											
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT					-0-																											
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT					-0-																											
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850																																							
I. P. FARMS "M"										WELL #: 2										RRCID -> 145913										COMPL. DATE 09/22/1991										TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311									
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT					-0-																											
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT					-0-																											
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT					-0-																											
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT					-0-																											
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT					-0-																											
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT					-0-																											
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475																																							
WIETING GAS UNIT										WELL #: 33										RRCID -> 283518										COMPL. DATE 04/26/2017										TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						235																											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						235																											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						235																											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						235																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						235																											
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT					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									
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-									N	112	146	1				37																											
09	64		312	-0-	-248	-248		108	2	204	9			N	185	163	1				59																												
10	727	R	479	-0-	-248	-0-		312	2	167	9			N	152						211																												
11	585	R	585	-0-	-0-	-0-		424	2	161	9			N	146	311	1				46																												
12	0	#	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT					46																												
01	465	N	NO	RPT	-0-	-465		-0-						N	NO	RPT					46																												
CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)										17915 260 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: BRAZORIA																			
ATLAS OPERATING LLC										036587																																							
I.P. FARMS										WELL #: 2 U										RRCID -> 211440										COMPL. DATE 06/12/2005										TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																												
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																												
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																												
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																												
01	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT				-0-																												
CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)										17915 364 ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: BRAZORIA																			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836																																							
MILLER										WELL #: 1										RRCID -> 281663										COMPL. DATE 07/26/2016										TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748									
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT				-0-																												
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT				-0-																												
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT				-0-																												
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT				-0-																												
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-									N	NO	RPT				-0-																												
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-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							
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMS, I. P. "C"				WELL #:	4	RRCID -> 177620	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 9629 - 9634							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COZBY				WELL #:	1	RRCID -> 251302	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 11327	PERF. 9744 - 9757							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
WIETING, A. M. GAS UNIT 0/A				WELL #:	2	RRCID -> 162719	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 10096 - 10120							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1				WELL #:	8	RRCID -> 186379	COMPL. DATE 10/22/2001	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9830 - 9884							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		3136				N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		3136				N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		3136				N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		3136				N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		3136				N		NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP)				17915 454	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
FARMS, I. P.				WELL #:	5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800	PERF.	14365	- 14479		
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
FARMS, I. P.				WELL #:	3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12231	- 12238		
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)				17915 457	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
ATLAS OPERATING LLC				036587												
FARMS, I. P.				WELL #:	1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11444	- 11454		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836												
BLACKSTONE IVORY				WELL #:	8	RRCID ->	278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	11402	- 11421		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		313				N		NO RPT			78
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		313				N		NO RPT			78
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		313				N		NO RPT			78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		313				N		NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		313				N		NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		313				N		NO RPT			78

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)				17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING GAS UNIT				WELL #: 31	RRCID -> 282042	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 11875	PERF.10680	- 10700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 282056	COMPL. DATE 09/25/2016	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10684	- 10860	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
WIETING GAS UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 282293	COMPL. DATE 10/07/2016	TOTAL DEPTH 13153	PERF.10600	- 10650	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51		N	NO RPT	82
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51		N	NO RPT	82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51		N	NO RPT	82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51		N	NO RPT	82
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		51		N	NO RPT	82
01	14B DENY	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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	28
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	28
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	28
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	28
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	28
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	28

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)		//CONT.//	17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
FARMS, I. P.		WELL #:	1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11618 - 11694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
*01	14B2 EXT	-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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU (11050)			17915 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
BLACK STONE IVORY		WELL #:	5	RRCID -> 228848	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10819 - 10825	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	157
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	157
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	157
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	157
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	157
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	157
BLACK STONE IVORY EE		WELL #:	1	RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 14920	PERF.11228 - 11394	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
BLACKSTONE HLAVINKA		WELL #:	1 T	RRCID -> 282213	COMPL. DATE 12/22/2016	TOTAL DEPTH 11206	PERF.10835 - 10841	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BLACK STONE IVORY		WELL #:	25	RRCID -> 283536	COMPL. DATE 08/17/2017	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10800 - 10806	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532														
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											
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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														
08	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	1066	5			N	-0-			333
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	5			N	-0-			333
10	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			N	-0-			333
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			333
12	1271 N	1040	-0-	-231	-0-	1040	5			N	-0-			333
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			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														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. //										17917 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
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		
M	ALLOW 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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62		
BLACK STONE IVORY										WELL #: 1	RRCID -> 206987	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11235	PERF. 11147 - 11174		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT			277		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT			277		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT			277		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT			277		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT			277		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT			277		
CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)										17917 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836						
TRIANGLE DEVELOPMENT CO.										WELL #: A 1	RRCID -> 175126	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 11596	PERF. 10671 - 10677		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94		
01	14B DENY	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		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	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		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
01	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		
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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)										17920 933	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.										247838								
HOUSTON "FF"										WELL #:	1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF.12781	- 12793		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0)										17920 940	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836								
FARMS, I. P.										WELL #:	5	RRCID -> 168629	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 14802	PERF.12934	- 12946		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	
PLUGGED AND ABANDONED										11/25/2025								
CIEVRO GRANDE (MIDDLE WILCOX)										18202 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC										103601								
ZEIDMAN TRUSTEE GU										WELL #:	2	RRCID -> 164975	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15761	- 17018		
08	775	N	513	-0-	-262	-0-	55	1	458	2	N	-0-					-0-	
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	69	1	608	2	N	-0-					-0-	
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	N	-0-					-0-	
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	64	1	521	2	N	-0-					-0-	
12	713	N	208	-0-	-505	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-	
01	651	N	426	-0-	-225	-0-	47	1	379	2	N	-0-					-0-	
WHORTON										WELL #:	1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736	- 18000		
08	6572	X	5816	-0-	-756	-0-	620	1	5196	2	N	-0-					-0-	
09	6060	X	5844	-0-	-216	-0-	597	1	5247	2	N	-0-					-0-	
10	6262	X	5848	-0-	-414	-0-	625	1	5223	2	N	-0-					-0-	
11	5910	X	5549	-0-	-361	-0-	608	1	4941	2	N	-0-					-0-	
12	6045	X	5710	-0-	-335	-0-	628	1	5082	2	N	-0-					-0-	
01	6045	X	5440	-0-	-605	-0-	598	1	4842	2	N	-0-					-0-	

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
RUST ESTATE														
WELL #:					1	RRCID ->	184616	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	15810 - 16616	
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
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
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	71 1	594 2	N	-0-				-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	70 1	612 2	N	-0-				-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	66 1	554 2	N	-0-				-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	64 1	518 2	N	-0-				-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	66 1	536 2	N	-0-				-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	64 1	521 2	N	-0-				-0-
WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772														
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29 1	239 2	N	-0-				-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	14 1	125 2	N	-0-				-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	14 1	119 2	N	-0-				-0-
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	14 1	111 2	N	-0-				-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	14 1	115 2	N	-0-				-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21 1	174 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														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				141
01	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														
08	5673	#	4823	-0-	-850	-0-	3781 2	1042 9	N	947	712 1			512
09	5490	#	3911	-0-	-1579	-0-	3027 2	884 9	N	804	895 1			421
10	5363	#	2127	-0-	-3236	-0-	1593 2	534 9	N	485	350 1			556
11	5190	#	231	-0-	-4959	-0-	73 2	158 9	N	144	352 1			348
12	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-			N	399	359 1			388
01	6293		17749	-0-	11456	11456	14451 2	3298 9	N	2998	2514 1			872
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														
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-				128
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-				128
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-				128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-				128
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-				128
MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)				18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544											
YEGUA-WARE UNIT				WELL #:		1RE	RRCID -> 144138	COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL	DEPTH 11281	PERF.10900	- 15120		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCFARLANE, J. W.				WELL #:		3	RRCID -> 145663	COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL	DEPTH 15341	PERF.11174	- 15341		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 148232	COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL	DEPTH 15618	PERF.11210	- 15618		
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-			66
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-			66
10	155 N	99	-0-	-56	-0-		99	2			N	-0-			66
11	240 N	166	-0-	-74	-0-		166	2			N	-0-			66
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	2			N	-0-			66
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-			81	2			N	-0-				-0-	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-			41	2			N	-0-				-0-	
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-			53	2			N	-0-				-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-			51	2			N	-0-				-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-			46	2			N	-0-				-0-	
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-			42	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							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				105	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				105	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				105	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-				105	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				105	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				105	
MOORE, ROBERT T. ESTATE				WELL #: 4H		RRCID -> 144908		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 14592		PERF.11229 - 15512							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				107	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				107	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				107	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				107	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				107	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				107	
RUBENSTEIN UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 149586		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 16209		PERF.11053 - 16764							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				67	
12	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1			1	2			N	-0-				67	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							N	-0-				67	
MOORE, ROBERT UNIT				WELL #: 1AH		RRCID -> 156775		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 17059		PERF.11481 - 16229							
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-				48	
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-			2	2			N	-0-				48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				48	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				48	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-				48	
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-			84	2			N	-0-				48	
MOORE, ROBERT ESTATE				WELL #: 6H		RRCID -> 157898		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 12136		PERF.11690 - 14900							
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-				297	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-							N	-0-				297	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-				297	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				297	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				297	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-				297	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF. 11515 - 15518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-					247
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-					247

CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
 EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2025

CLEAR LAKE, W. (FRIO)			//CONT.//			18853 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS				
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//			463338														
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:			73	RRCID -> 047707			COMPL. DATE 12/20/2020			TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550				
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
08		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01		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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	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				
08		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01		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				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	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				
08	STRG	INJ	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-			446
09	STRG	INJ	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-			446
10	STRG	INJ	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-			446
11	STRG	INJ	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-			446
12	STRG	INJ	-0-	-0-		-0-		-0-				N		114			560
01	STRG	INJ	-0-	-0-		-0-		-0-				N		18			578
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1			WELL #:			87	RRCID -> 152398			COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
HUTCHESON, J. C.			WELL #:			11	RRCID -> 152401			COMPL. DATE 10/11/1994			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560				
08		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338											
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		88		RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5482 - 5512	
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					
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
01	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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-					
01	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	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	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	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	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	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
KM										WELL #:		1		RRCID -> 279378		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5531 - 5571	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	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											
KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:		15R	RRCID -> 279789		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5505 - 5545				
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
08	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENS, N. (FRIO P-1)														
TRINIDAD RESOURCES, LLC														
CLEMENS STATE FARM -B-														
WELL #:					18881 750	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					869976						CNTY: BRAZORIA			
RRCID -> 132359					1	COMPL. DATE 09/26/1989					TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10684 - 10729			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82
CLEVELAND														
PETROVYBE OPCO LLC														
BALDWIN, R. G.														
WELL #:					18929 001	ASSOCIATED					49B			
					101779						CNTY: LIBERTY			
RRCID -> 225571					1	COMPL. DATE 09/27/1990					TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
CLEVELAND, NORTH														
B.O. OIL COMPANY														
MCDONALD, HAMILL														
WELL #:					18931 001	ASSOCIATED					49B			
					040830						CNTY: LIBERTY			
RRCID -> 226524					1	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	1				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	55	-0-	55	115	55	1				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	60	-0-	60	175	60	1				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	175						N	NO RPT	-0-
CLEVELAND, N. (VICKSBURG)														
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC														
NORTH CLEVELAND														
WELL #:					18931 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					809730						CNTY: LIBERTY			
RRCID -> 281588					1	COMPL. DATE 11/20/2014					TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045			
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	50
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	50
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	50
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	50
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	50
CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)														
TEXANA OPERATING COMPANY														
BANK OF THE SOUTHWEST														
WELL #:					18931 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					844253						CNTY: LIBERTY			
RRCID -> 077321					1	COMPL. DATE 04/02/2005					TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)													18935 350	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY		
ZONE RIDGE OPERATING, LLC													103926					
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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	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
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	525	3	409	9	Y		372	350	1				445
09	DLQ G-10	1011	-0-	1011	1011	585	3	426	9	Y		387	579	1				253
10	DLQ G-10	1978	-0-	1978	2989	1145	3	833	9	Y		757	808	1				202
11	DLQ G-10	2178	-0-	2178	5167	1360	3	818	9	Y		744	569	1				377
12	DLQ G-10	2255	-0-	2255	7422	1390	3	865	9	Y		786	793	1				370
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7422					Y		NO RPT						370
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED													09/25/2025					
MOSES, TOM													590136					
SANDERS, KATIE S. ET AL													WELL #: 3	RRCID -> 127997	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3750	- 3775
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
CLINTON (MOODY 8400)													18992 576	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
EVOLUTION RESOURCES, LLC													256686					
COLLINS GAS UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 068752	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8324	- 8328
08	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7578	2	20	9	N		18						57
09	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7816	2	28	9	N		25						82
10	8432 X	8123	-0-	-309	-0-	8013	2	110	9	N		100	170	1				12
11	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9108	2	24	9	N		22						34
12	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8400	2	34	9	N		31						65
01	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8883	2	25	9	N		23						88

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE		EOM BALANCE			
08		1350 X	248	-0-	-1102	-0-	233	1		15	9	N		14					276				
09		206 X	206	-0-	-0-	-0-	195	1		11	9	N		10					286				
10		340 X	340	-0-	-0-	-0-	320	1		20	9	N		18					304				
11		334 X	334	-0-	-0-	-0-	315	1		19	9	N		17					321				
12		248 X	133	-0-	-115	-0-	120	1		13	9	N		12					333				
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					333				
PLUGGED AND ABANDONED														03/10/2026									
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	
08		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	1				N		-0-					157				
09		11 #	4	-0-	-7	-0-	4	1				N		-0-					157				
10		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	1				N		-0-					157				
11		11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N		-0-					157				
12		11 #	4	-0-	-7	-0-	4	1				N		-0-					157				
01		8 #	4	-0-	-4	-0-	4	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
BROWN, E. W.														WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527		PERF. 7723 - 7727	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
ODOM-BROWN G.U.														WELL #: 1		RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 7830 - 7836	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL	DEPTH	9293	PERF.	8921 - 8925	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	6680 - 6975	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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	
08	10106 X	4309	-0-	-5797	-0-	4242 2	67 9	N	61					93
09	9780 X	5625	-0-	-4155	-0-	5527 2	98 9	N	89					182
10	9951 X	7425	-0-	-2526	-0-	7291 2	134 9	N	122					112
11	9090 X	7886	-0-	-1204	-0-	7732 2	154 9	N	140	192	1			63
12	7905 X	6543	-0-	-1362	-0-	6389 2	154 9	N	140					203
01	7440 X	5943	-0-	-1497	-0-	5791 2	152 9	N	138	193	1			148

[illegible]

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	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
01	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 #:		RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FEAGIN, PAULA		WELL #:		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930		
08	14B DENY	20	-0-	20	385	20	1	N	-0-	25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385			N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385			N	-0-	25
11	385 X	-0-	-0-	-385	-0-			N	-0-	25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						95

RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #:	3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090 - 10097
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #:	10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH	11487	PERF.11336 - 11378
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20						-0-
11	20 X	-0-	-0-	-20	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"				WELL #:	11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH	11600	PERF.10940 - 10974
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						103
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						103
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						103
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						103
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						103
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						103

FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #:	15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9530 - 9540
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33

FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #:	16	RRCID -> 199422	COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9822 - 9854
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. GAS	INJECT. 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-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					
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICHARDS																		
				WELL #:		5	RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11218 - 11252					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-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					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
11	20 X		-0-	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDS																		
				WELL #:		6	RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461		PERF. 9668 - 9680					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
FEAGIN																		
				WELL #:		2	RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870					
08	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
09	60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
VANN																		
				WELL #:		1	RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11014 - 11032					
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-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	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11034	- 11050	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
VANN		WELL #:		2	RRCID -> 249154	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11024	- 11060	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
GRIGGS		WELL #:		1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042	- 11053	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
VANN		WELL #:		3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050	- 11070	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID -> 258132	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 9876	- 9912	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)										CAPACITY										CNTY: SAN JACINTO									
ORETTA HOLDINGS LLC										//CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED																			
USA-COLDSRINGS										//CONT.// 102609																			
										WELL #: 4										RRCID -> 258273 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052									
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						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	426								N	-0-							27						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	426								N	-0-							27						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	426								N	-0-							27						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	426								N	-0-							27						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	426								N	-0-							27						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	426								N	-0-							27						
USA										WELL #: 2										RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562									
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							50						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							50						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							50						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							50						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							50						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							50						
VANN										WELL #: 4										RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198									
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-									N	-0-							96						
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-									N	-0-							96						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							96						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							96						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							96						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							96						
GIBBS										WELL #: 1										RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743									N	NO RPT							-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743									N	NO RPT							-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743									N	NO RPT							-0-						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	743									N	NO RPT							-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743									N	NO RPT							-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743									N	NO RPT							-0-						
HOUGHTON										WELL #: 2										RRCID -> 263172 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310									
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-						
TEMPLE										WELL #: 4										RRCID -> 269779 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048									
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							13						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							13						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							13						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							13						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							13						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							13						
FOSTER "A"										WELL #: 3 R										RRCID -> 281737 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980									
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							2						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							2						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							2						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							2						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							2						
01	14B2	EXT	-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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60

USA-COLDSRINGS		WELL #:		5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684	PERF. 9475 - 9489		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						17
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909						67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909						67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909						67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909						67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909						67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909						67

FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900 - 7919		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						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		
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		190						N	-0-						80
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		190						N	-0-						80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		190						N	-0-						80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		190						N	-0-						80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		190						N	-0-						80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		190						N	-0-						80
FOSTER LUMBER CO. D					WELL #:	11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4476	-	4480			
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	18						18
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	51						69
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						69
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						69
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						69
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	35						90
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	189	164	1				115
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	15						130
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	5						135
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	33						168
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	17						185
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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
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			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						22
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2024																			

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)				19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC				102609						
FOSTER LUMBER CO. 'B'				WELL #: 2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7785 - 7878		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
COLINE (YEGUA -A-)				19603 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118						
USA-COLDSRING				WELL #: 2	RRCID -> 266021	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 5698	PERF. 4595 - 4600		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLINE, WEST (YEGUA -B-)				19609 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118						
BOTTOMS				WELL #: 2	RRCID -> 264127	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4690 - 4692		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-41204		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-41204		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-41204		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-41204		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-41204		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-41204		N	NO RPT		-0-
COLLEGEPORT (8A)				19637 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CYBER ENVIRO-TECH INC				195764						
REGNIER UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 208768	COMPL. DATE 12/29/2004	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5583 - 5584		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
COLLEGEPORT (2900)				19637 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976						
W. F. GREEN III				WELL #: 1	RRCID -> 258189	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3006 - 3009		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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	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	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
01	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
08	3844	X	2431	-0-	-1413	-0-	363	1	2053	2	N	14			201
							15	9							
09	3390	X	2602	-0-	-788	-0-	433	1	2162	2	N	6			207
							7	9							
10	3503	X	1977	-0-	-1526	-0-	437	1	1512	2	N	25			232
							28	9							
11	3390	X	61	-0-	-3329	-0-	48	1	7	2	N	5			237
							6	9							
12	2697	X	1195	-0-	-1502	-0-	307	1	711	2	N	161	174	1	224
							177	9							
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	466	1	3830	2	N	5	179	1	50
							6	9							

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554												
MUNSON UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11605 - 11613		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				27
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				27
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				27
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				27
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				27
01	68 N	68	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COLUMBUS (CONSOLIDATED)				19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
KOLLMAN CHARLES F.				WELL #:	1	RRCID ->	120769	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9651 - 9682			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MOSAIC OIL LLC				589978											
MOEBES, LEONA K				WELL #:	2	RRCID ->	164973	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 9121 - 9125			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51						Y	NO RPT			61
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51						Y	NO RPT			61
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51						Y	NO RPT			61
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51						Y	NO RPT			61
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51						Y	NO RPT			61
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1707	RRCID ->	140408	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 7712 - 7718			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	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 #:		1014	RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	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	
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	225 1	48 3	Y	-0-		-0-		
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	337 1	37 3	Y	-0-		-0-		
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	270 1	12 3	Y	-0-		-0-		
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	224 1	56 3	Y	-0-		-0-		
12	372 N	240	-0-	-132	-0-	208 1	32 3	Y	-0-		-0-		
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	196 1	37 3	Y	-0-		-0-		
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1703	RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8162 - 8166	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	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	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	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		505	RRCID -> 171332		COMPL. DATE		11/19/1998	TOTAL	DEPTH	9729	PERF. 8004 - 8040
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1015	RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10424	PERF. 7795 - 8050
08	682 N	680	-0-	-2	-0-	561	1	119	3	Y	-0-			-0-	
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-	
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	676	1	30	3	Y	-0-			-0-	
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	560	1	140	3	Y	-0-			-0-	
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	521	1	79	3	Y	-0-			-0-	
01	682 N	582	-0-	-100	-0-	490	1	92	3	Y	-0-			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		502	RRCID -> 174920		COMPL. DATE		10/09/1999	TOTAL	DEPTH	10289	PERF. 8152 - 8160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1710	RRCID -> 175649		COMPL. DATE		12/23/1999	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 7716 - 7725
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1704	RRCID -> 175650		COMPL. DATE		01/12/2020	TOTAL	DEPTH	10288	PERF. 7273 - 7757
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	180	1	38	3	Y	-0-			-0-	
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	269	1	30	3	Y	-0-			-0-	
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	197	1	9	3	Y	-0-			-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	179	1	45	3	Y	-0-			-0-	
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	167	1	25	3	Y	-0-			-0-	
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	157	1	29	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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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								
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	674	1	143	3	Y	-0-	-0-						
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	1	112	3	Y	-0-	-0-						
10	930 N	847	-0-	-83	-0-	-0-	811	1	36	3	Y	-0-	-0-						
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	672	1	169	3	Y	-0-	-0-						
12	930 N	720	-0-	-210	-0-	-0-	625	1	95	3	Y	-0-	-0-						
01	837 N	698	-0-	-139	-0-	-0-	588	1	110	3	Y	-0-	-0-						

COLUMBUS (CONSOLIDATED) RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// 19837 005 //CONT.// 735144 WELL #: 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. (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
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-			146	1	31	3	Y	226	171	1			167
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-			249	9	17	3	Y	154	176	1			145
10	155 N	26	-0-	-0-	-129	-0-		156	1									145
11	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-		169	9	1	3	Y	-0-					145
12	155 N	74	-0-	-0-	-81	-0-		25	1				-0-					145
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	1	3	Y	60					205
								66	9									
								98	1	18	3	Y	138	173	1			170
								152	9									

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 53	RRCID -> 290228	COMPL. DATE 10/22/2020	TOTAL	DEPTH 9775	PERF. 6720	-	6773							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STRAND ENERGY, L.C. HASTEDT, EMMA "B"				824758 WELL #: 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE 01/15/2025	TOTAL	DEPTH 10428	PERF.10015	-	10388							
08	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	-0-		1028	1	9249	3	Y	142	250	1			22
09	9420 X	8754	-0-	-666	-0-	-0-		156	9	7622	3	Y	233	34	1			221
10	10013 X	8925	-0-	-1088	-0-	-0-		876	1	7796	3	Y	152	288	1			85
11	10110 X	8054	-0-	-2056	-0-	-0-		256	9	7032	3	Y	161	169	1			77
12	10447 X	7282	-0-	-3165	-0-	-0-		962	1	6402	3	Y	147	123	1			101
01	10447 X	6133	-0-	-4314	-0-	-0-		167	9	5324	3	Y	109	139	1			71
								845	1									
								177	9									
								718	1									
								162	9									
								689	1									
								120	9									

HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 15	RRCID -> 165917	COMPL. DATE 01/12/2017	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9432	-	9439							
08	3689 X	3257	-0-	-432	-0-	-0-		321	1	2886	3	Y	45	98	1			40
09	3000 X	2045	-0-	-955	-0-	-0-		50	9	1722	3	Y	114	8	1			146
10	3100 X	2756	-0-	-344	-0-	-0-		198	1	2395	3	Y	59	115	1			90
11	3000 X	2377	-0-	-623	-0-	-0-		125	9	2048	3	Y	75	77	1			88
12	3100 X	2066	-0-	-1034	-0-	-0-		296	1	1792	3	Y	65	53	1			100
01	3100 X	2001	-0-	-1099	-0-	-0-		65	9	1716	3	Y	57	75	1			82
								246	1									
								83	9									
								202	1									
								72	9									
								222	1									
								63	9									

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 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
08	6572 X	5575	-0-	-997	-0-	477 1	5006 3	Y	84	61 1				47
09	6000 X	4499	-0-	-1501	-0-	92 9	4029 3	Y	66	94 1				19
10	6200 X	11	-0-	-6189	-0-	397 1	9 3	Y	-0-					19
11	6000 X	29	-0-	-5971	-0-	73 9	27 3	Y	-0-					19
12	5890 X	4	-0-	-5886	-0-	2 1		Y	-0-					19
01	5580 X	30	-0-	-5550	-0-	4 3	20 3	Y	-0-					19
						10 1								
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464														
08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	352 1	3415 3	Y	75	94 1				93
09	3450 X	3069	-0-	-381	-0-	83 9	2708 3	Y	65	104 1				54
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	289 1	3919 3	Y	98	18 1				134
11	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	72 9	4087 3	Y	74	160 1				48
12	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	426 1	4236 3	Y	91	95 1				44
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	108 9	4700 3	Y	82	41 1				85
						431 1								
						81 9								
						426 1								
						100 9								
						521 1								
						90 9								
CULLEN-HASTEDT														
WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9385 - 9570														
08	7626 X	6627	-0-	-999	-0-	557 1	5895 3	N	159	201 1				152
09	7650 X	5696	-0-	-1954	-0-	175 9	5044 3	N	144	22 1				274
10	7905 X	6382	-0-	-1523	-0-	494 1	5643 3	N	147	209 1				212
11	7650 X	5997	-0-	-1653	-0-	158 9	5303 3	N	149	212 1				149
12	7130 X	5606	-0-	-1524	-0-	577 1	4974 3	N	144	31 1				262
01	6634 X	6010	-0-	-624	-0-	162 9	5292 3	N	141	205 1				198
						530 1								
						164 9								
						474 1								
						158 9								
						563 1								
						155 9								
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405														
08	19158 X	17057	-0-	-2101	-0-	1396 1	15368 3	Y	266	194 1				185
09	16620 X	15641	-0-	-979	-0-	293 9	14044 3	Y	245	349 1				81
10	18186 X	18186	-0-	-0-	-0-	1327 1	16255 3	Y	298	258 1				121
11	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	270 9	14767 3	Y	287	280 1				128
12	17050 X	16446	-0-	-604	-0-	1603 1	14744 3	Y	321	277 1				172
01	18197 X	16512	-0-	-1685	-0-	328 9	14690 3	Y	276	250 1				198
						1422 1								
						316 9								
						1349 1								
						353 9								
						1518 1								
						304 9								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)															CAPACITY					CNTY: COLORADO																			
STRAND ENERGY, L.C.																																							
MAREK																																							
WELL #: 1															RRCID -> 292694					COMPL. DATE 04/29/2022					TOTAL DEPTH 10600					PERF. 10184 - 10190									
M	ALLOW	CODE	GAS	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																		
08	11563	X	10388	-0-		-1175	-0-				31	1	9993	3	N	331	357	1			289																		
											364	9																											
09	11040	X	10016	-0-		-1024	-0-				30	1	9632	3	N	322	362	1			249																		
											354	9																											
10	11253	X	10298	-0-		-955	-0-				31	1	9894	3	N	339	360	1			228																		
											373	9																											
11	10740	X	9885	-0-		-855	-0-				30	1	9503	3	N	320	376	1			172																		
											352	9																											
12	10850	X	10012	-0-		-838	-0-				31	1	9611	3	N	336	190	1			318																		
											370	9																											
01	10385	X	9508	-0-		-877	-0-				29	1	9135	3	N	313	361	1			270																		
											344	9																											

HASTEDT 'A'															WELL #: 5					RRCID -> 293649					COMPL. DATE 03/15/2023					TOTAL DEPTH 12654					PERF. 12108 - 12120				
08	25358	X	22334	-0-		-3024	-0-				109	1	20561	3	N	1513	1436	1			401																		
											1664	9																											
09	24270	X	21030	-0-		-3240	-0-				105	1	19357	3	N	1425	1421	1			405																		
											1568	9																											
10	24490	X	21161	-0-		-3329	-0-				186	1	19370	3	N	1459	1469	1			395																		
											1605	9																											
11	23010	X	20856	-0-		-2154	-0-				180	1	19276	3	N	1273	1294	1			374																		
											1400	9																											
12	23064	X	21092	-0-		-1972	-0-				186	1	19465	3	N	1310	1263	1			421																		
											1441	9																											
01	22320	X	21905	-0-		-415	-0-				174	1	20469	3	N	1147	1270	1			298																		
											1262	9																											

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)															19844 852					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: COLORADO									
RIDGEING WELL SALVAGE															711114																								
KEARNEY, C. W.															WELL #: 1					RRCID -> 146799					COMPL. DATE 11/00/1982					TOTAL DEPTH 11010					PERF. N/A				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																		

CONROE															20211 001					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY									
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC															385847																								
CONROE FIELD UNIT															WELL #: 3308					RRCID -> 005900					COMPL. DATE 05/12/1998					TOTAL DEPTH 5139					PERF. 4870 - 4924				
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																		
01	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				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																		
01	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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	
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-	-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	-0-	-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-	-0-
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	2	Y	-0-	-0-
12	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2	Y	-0-	-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 1518	RRCID -> 064417	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 5073	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 4015	RRCID -> 070465	COMPL. DATE 04/28/1975	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696	- 4750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869	- 4876
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800	- 4860
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634	- 4640
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777	- 4797
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880	- 4885
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746	- 4798
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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 #:		2205	RRCID -> 164257		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 5149		PERF. 4656 - 4668						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	2	-0-	2	2	2	2	2	2	2	Y	-0-					-0-
12	0 W	13	-0-	13	15	13	2	2	2	2	Y	-0-					-0-
01	0 W	36	-0-	36	51	36	2	2	2	2	Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4572 - 4634						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4866 - 4874						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL	DEPTH	5125	PERF. 4832	-	4836
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	H15 VIOL	106	-0-	106	373	106	2		Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	373				Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-200	173				Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	173				Y	-0-			-0-	
12	173 N	-0-	-0-	-173	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL	DEPTH	5132	PERF. 4695	-	4701
08	1576 N	167	-0-	-1409	-0-	167	2		Y	-0-			-0-	
09	630 N	124	-0-	-506	-0-	124	2		Y	-0-			-0-	
10	403 N	87	-0-	-316	-0-	87	2		Y	-0-			-0-	
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2		Y	-0-			-0-	
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		Y	-0-			-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL	DEPTH	5276	PERF. 4944	-	4952
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL	DEPTH	5233	PERF. 4631	-	4685
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL	DEPTH	5160	PERF. 4904	-	4916
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID -> 165436	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832	-	4842
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID -> 165438	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724	-	4732
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705		Y	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672	-	4684
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	9	-0-	9	9	9 2				Y	-0-			-0-
01	T. A.	46	-0-	46	55	46 2				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756 - 4958			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720 - 4772			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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			
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2				Y	-0-			-0-
09	480 N	328	-0-	-152	-0-	328 2				Y	-0-			-0-
10	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 2				Y	-0-			-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197 2				Y	-0-			-0-
12	341 N	168	-0-	-173	-0-	168 2				Y	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2				Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 4752	- 4798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	558	-0-	-	558		2298		558	2			Y	-0-			-0-
09	2792 X	494	-0-	-	-2298		-0-		494	2			Y	-0-			-0-
10	1023 X	348	-0-	-	-675		-0-		348	2			Y	-0-			-0-
11	990 X	332	-0-	-	-658		-0-		332	2			Y	-0-			-0-
12	775 X	-0-	-0-	-	-775		-0-						Y	-0-			-0-
01	558 X	146	-0-	-	-412		-0-		146	2			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 4726	- 4774					
08	2201 X	498	-0-	-	-1703		-0-		498	2			Y	-0-			-0-
09	2130 X	395	-0-	-	-1735		-0-		395	2			Y	-0-			-0-
10	2201 X	458	-0-	-	-1743		-0-		458	2			Y	-0-			-0-
11	930 X	733	-0-	-	-197		-0-		733	2			Y	-0-			-0-
12	961 X	684	-0-	-	-277		-0-		684	2			Y	-0-			-0-
01	1933 X	1933	-0-	-	-0-		-0-		1933	2			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 3635	- 4015					
08	0 K	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4924	- 4936					
08	477 X	477	-0-	-	-0-		-0-		125	2	352	9	Y	320	287	1	33
09	613 X	613	-0-	-	-0-		-0-		210	2	403	9	Y	366	346	1	53
10	734 X	734	-0-	-	-0-		-0-		220	2	514	9	Y	467	460	1	60
11	675 X	675	-0-	-	-0-		-0-		198	2	477	9	Y	434	424	1	70
12	620 X	372	-0-	-	-248		-0-		77	2	295	9	Y	268	281	1	57
01	744 X	452	-0-	-	-292		-0-		184	2	268	9	Y	244	263	1	38

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722	- 4820					
08	14B DENY	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID -> 167673	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738	-	4770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID -> 167714	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722	-	4734
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID -> 167749	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798	-	4844
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID -> 167854	COMPL. DATE 08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928	-	4933
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID -> 168009	COMPL. DATE 03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813	-	4824
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID -> 168135	COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844	-	4860
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID -> 168249	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890	-	4896
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID -> 168336		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4612 - 4662			
M	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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	
08	3037 N	439	-0-	-2598	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
09	1500 X	371	-0-	-1129	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
10	1550 X	261	-0-	-1289	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
11	1080 X	258	-0-	-822	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
12	682 X	240	-0-	-442	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
01	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		408	RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH		5153 PERF. 5036 - 5040	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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	
08	3100 N	335	-0-	-2765	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
09	1320 N	247	-0-	-1073	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
10	806 N	174	-0-	-632	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	172	-0-	-158	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3614	RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH		5117 PERF. 4819 - 4854	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		2115	RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4968 - 4974	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3311	RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4817 - 4828	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3710		RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702	-	4760						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3313		RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791	-	4837						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1953		RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803	-	4857						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3208		RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775	-	4784						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2925		RRCID -> 170102	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806	-	4815						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3002		RRCID -> 170103	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777	-	4821						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702		
M	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
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870 - 4929		
08	1681 N	723	-0-	-958	-0-	723	2		Y	-0-			-0-
09	1050 X	700	-0-	-350	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
10	1085 X	493	-0-	-592	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
11	780 X	486	-0-	-294	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
12	713 X	454	-0-	-259	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904 - 4910		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	6	-0-	6	9	6	2		Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID -> 171928	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842	-	4862					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978	-	4988					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886	-	4900					
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #:		424	RRCID -> 174644		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5115		PERF. 4652 - 4708					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4976 - 4992					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320		COMPL. DATE 12/30/2020		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 5622 - 5678					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 5115		PERF. 4874 - 4884					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID -> 177196		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 5169		PERF. 4931 - 4936					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID -> 178259		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5002 - 5008					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594	- 4604
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263									
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086	- 3118
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. L)		20211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847																
MOODY #32 UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 176858		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 2994 - 3028								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08 PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-		-0-		Y		NO RPT						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/16/2025														
MOORE, H. N.		WELL #: 46		RRCID -> 184893		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3620 - 3750								
08 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
09 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
10 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
12 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
01 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #: 104P		RRCID -> 195496		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 3741		PERF. 3482 - 3572								
08 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
09 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
10 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
12 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
01 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
MADELEY AA & DA		WELL #: 111P		RRCID -> 196187		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 3734		PERF. 3578 - 3588								
08 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
09 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
10 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
12 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
01 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
RHODES, W. S.		WELL #: 16		RRCID -> 203229		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 3475 - 3479								
08 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
09 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
10 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
12 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
01 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #: 9		RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 2755 - 2759								
08 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
09 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
10 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
12 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
01 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
PERRY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 2977 - 2980								
08 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
09 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
10 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
12 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-
01 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-						-0-

CONROE (CONS. L) WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "A"														CNTY: MONTGOMERY			
//CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
914263																	
WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-	
CONROE (CONS. U) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC MOOREHEAD, A.														CNTY: MONTGOMERY			
20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
385847																	
WELL #: 2 RRCID -> 187924 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MADELEY, AA & DA														TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568			
WELL #: 32 RRCID -> 194602 COMPL. DATE N/A																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-	
MADELEY, AA & DA														TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457			
WELL #: 108P RRCID -> 195229 COMPL. DATE 03/13/2003																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MADELEY, AA & DA														TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490			
WELL #: 104P RRCID -> 195362 COMPL. DATE 04/22/2003																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MADELEY, AA & DA														TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025			
WELL #: 110P RRCID -> 195368 COMPL. DATE 03/15/2004																	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CONROE (CONS. U)			//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		385847													
MADELEY, AA & DA			WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL	DEPTH	2300	PERF. 1430	-	1751			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"			WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL	DEPTH	1550	PERF. 978	-	992			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA			WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	2045	PERF. 1816	-	1904			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	6	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	10	-0-	-0-	-0-	-0-	16	10	2			Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA			WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL	DEPTH	1820	PERF. 950	-	960			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"			WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	1820	PERF. 903	-	1440			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN NAT'L BANK			WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL	DEPTH	5150	PERF. 1386	-	1398			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN, E. B. STATE			WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH	5154	PERF. 978	-	1518			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1213 - 1218					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 2912 - 2915					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID -> 197855		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 905 - 911					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 926 - 934					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 524 - 679					
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					
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)			//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
WHEELER OPERATING CORPORATION			WELL #:		914263		1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 4875 - 4883	
HOOPER, FANNIE																
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUNN -A-			WELL #:		1A		RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1443 - 1447			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KEYSTONE				20211 190 048169 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 265250	COMPL. DATE 10/20/2016	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9560 - 9586	CAPACITY CNTY: MONTGOMERY			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7688 X	5743	-0-	-1945	-0-	310 1 19 9	5414 2	N	17			87
09	7230 X	6494	-0-	-736	-0-	300 1 24 9	6170 2	N	22			109
10	7347 X	5622	-0-	-1725	-0-	285 1 18 9	5319 2	N	16			125
11	6990 X	595	-0-	-6395	-0-	69 1	526 2	N	-0-			125
12	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-			125
01	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT			125

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC KEYSTONE MILLS CO.				385847 WELL #: 43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9596 - 9662				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439 - 9472				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020 - 10632				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045 - 11800				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038 - 12602				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194 PERF.10503 - 10872		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269 PERF.11858 - 11874		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
KEYSTONE MILLS		WELL #:		3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859 PERF.10056 - 10709		
08	1240 X	995	-0-	-245	-0-	403 1	592 2	N	-0-			129
09	1290 X	1199	-0-	-91	-0-	390 1	809 2	N	-0-			129
10	1333 X	982	-0-	-351	-0-	403 1	579 2	N	-0-			129
11	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	390 1	956 2	N	-0-			129
12	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			129
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONSTITUTION (WESTBURY) HILCORP ENERGY COMPANY APACHE GAS UNIT				20254 500 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	1	RRCID -> 179420	COMPL. DATE 02/24/2022				TOTAL DEPTH 14910	PERF.13920 - 13950	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2026													
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 200276	COMPL. DATE 02/12/2004				TOTAL DEPTH 15239	PERF.14148 - 14283	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 206205	COMPL. DATE 11/11/2011				TOTAL DEPTH 14591	PERF.13858 - 13860	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WALTER CO.				WELL #:	1	RRCID -> 260140	COMPL. DATE 01/06/2011				TOTAL DEPTH 15577	PERF.15102 - 15206	
08	3534 X	2799	-0-	-735	-0-	380 317 9	2102	2	N	288	489	1	341
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	397 454 9	3068	2	N	413	364	1	390
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	274 538 9	3302	2	N	489	526	1	353
11	3420 X	3027	-0-	-393	-0-	290 455 9	2282	2	N	414	365	1	402
12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	308 513 9	3446	2	N	466	547	1	321
01	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	511 417 9	2376	2	N	379	365	1	335
KOLANDER				WELL #:	2	RRCID -> 264831	COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 14166	PERF.14083 - 14164	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

CONSTITUTION (WESTBURY)			//CONT.//		20254 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY					891175												
MANESS GU			WELL #:		1		RRCID -> 195391			COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105

MANESS GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 235469			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-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				
08	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	775	1	70	3	N	252	178	1	2	8	296
							277	9									
09	1560	N	1007	-0-	-553	-0-	750	1	22	3	N	214	368	1			142
							235	9									
10	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	775	1	39	3	N	245	173	1			214
							270	9									
11	1080	N	951	-0-	-129	-0-	717	1	24	3	N	191	172	1			233
							210	9									
12	1054	N	690	-0-	-364	-0-	522	1	43	3	N	114	186	1			161
							125	9									
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	652	1	44	3	N	169	184	1	2	8	144
							186	9									

WALL UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 260040			COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 262487	COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 14143		PERF.14052 - 14058	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 287484	COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 15539		PERF.12374 - 12538	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						62

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 288464	COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 15507		PERF.12592 - 12680	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						84
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	N	4		88
						4 9					
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2	N	-0-		88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	-0-		88
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		88

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
TURNER-BOGAN		WELL #:		1ST	RRCID -> 233770	COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 14762		PERF.15025 - 15037	
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	310 1	1115 2	Y	142		185
						156 9					
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	300 1	996 2	Y	134	178 1	139
						147 9					
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	310 1	842 2	Y	120	184 1	75
						132 9					
11	1200 N	832	-0-	-368	-0-	264 1	430 2	Y	125		200
						138 9					
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	158 1	369 2	Y	49	165 1	84
						54 9					
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		84

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID -> 262085	COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 15463		PERF.14896 - 15038	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)			//CONT.//	20255 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
DEAN			WELL #:	1	RRCID -> 257676			COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731									
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	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

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		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	31		
PLUGGED AND ABANDONED				01/28/2019							

HORELICA UNIT "A"					WELL #:	RRCID -> 244805	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12944	PERF. 8467	-	8473
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/05/2019						

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
AYLOR "A"				WELL #:	1	RRCID -> 118957	COMPL. DATE 02/01/2023	TOTAL DEPTH 14281	PERF.13140	- 13560		
08	82240	X	40277	-0-	-41963	-0-	3194 1 418 9	36665 2	Y	380	286 1	249
09	40872	X	40872	-0-	-0-	-0-	3184 1 398 9	37290 2	Y	362	350 1	261
10	42594	X	40124	-0-	-2470	-0-	3208 1 483 9	36433 2	Y	439	373 1	327
11	41220	X	38915	-0-	-2305	-0-	3238 1 432 9	35245 2	Y	393	502 1	218
12	42222	X	41696	-0-	-526	-0-	3295 1 450 9	37951 2	Y	409	450 1	177
01	39090	X	39090	-0-	-0-	-0-	2450 1 338 9	36302 2	Y	307	265 1	219

SANDERS, L. J.				WELL #:	1	RRCID -> 123821	COMPL. DATE 03/24/1987	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13144	- 13343		
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26 1 3 9	299 2	N	3	2 1	40
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	229 2	N	2	2 1	40
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	145 2	N	1	2 1	39
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	228 2	N	2	2 1	39
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39 1 6 9	448 2	N	5	4 1	40
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	269 2	N	1	2 1	39

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY TOWNSITE														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	471 1	5410 2	N			77	38 1		115
09	4560 X	1357	-0-	-3203	-0-	85 9	1240 2	N			10	29 1		96
10	4712 X	1446	-0-	-3266	-0-	106 1	1313 2	N			15	13 1		98
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	11 9	4635 2	N			49	35 1		112
12	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	116 1	6500 2	N			79	59 1		132
01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	17 9	4473 2	N			68	38 1		162
						426 1								
						54 9								
						564 1								
						87 9								
						302 1								
						75 9								
EL FERROCARRIL LTD.														
WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518														
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	268 1	3081 2	N			100	185 1		99
09	3810 X	1731	-0-	-2079	-0-	110 9	1562 2	N			33	19 1		113
10	3937 X	3616	-0-	-321	-0-	133 1	3227 2	N			95	25 1		183
11	3810 X	2427	-0-	-1383	-0-	36 9	2164 2	N			58	182 1		59
12	3627 X	3161	-0-	-466	-0-	284 1	2834 2	N			74	26 1		107
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	105 9	3515 2	N			94	23 1		178
						199 1								
						64 9								
						246 1								
						81 9								
						237 1								
						103 9								
DUSEK														
WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190														
08	5055 X	26	-0-	-5029	-0-	2 1	24 2	Y			-0-	12 1		75
09	145 X	145	-0-	-0-	-0-	11 1	133 2	Y			1	1 1		75
10	8277 X	77	-0-	-8200	-0-	1 9	70 2	Y			1	1 1		75
11	8010 X	92	-0-	-7918	-0-	6 1	83 2	Y			1	1 1		75
12	5022 X	279	-0-	-4743	-0-	1 9	255 2	Y			2	2 1		75
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	8 1	2470 2	Y			18	11 1		82
						22 1								
						2 9								
						167 1								
						20 9								
GALLIA														
WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027														
08	16044 X	8199	-0-	-7845	-0-	651 1	7470 2	Y			71	56 1		196
09	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	78 9	7764 2	Y			63	61 1		198
10	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	663 1	7905 2	Y			87	80 1		205
11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	69 9	7585 2	Y			73	88 1		190
12	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	696 1	7946 2	Y			75	79 1		186
01	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	96 9	7951 2	Y			57	57 1		186
						697 1								
						80 9								
						690 1								
						83 9								
						537 1								
						63 9								

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

DUSEK			WELL #:		2	RRCID -> 157202		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12823 - 13240	
08	17937 X	8818	-0-	-9119	-0-	694	1	7962 2	Y	147	123 1	84	
						162	9						
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	266	1	3112 2	Y	35	47 1	72	
						39	9						
10	9114 X	1338	-0-	-7776	-0-	107	1	1216 2	Y	14	57 1	29	
						15	9						
11	8820 X	637	-0-	-8183	-0-	53	1	577 2	Y	6	10 1	25	
						7	9						
12	9114 X	6961	-0-	-2153	-0-	548	1	6315 2	Y	89	63 1	51	
						98	9						
01	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	578	1	8563 2	Y	118	86 1	83	
						130	9						

GALLIA			WELL #:		2	RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 6210 - 6400	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY			//CONT.// 20385 300 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
					RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020				TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280							
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
08	2129 N	1126	-0-	-1003	-0-	89 21	1 9	1016	2	Y	19	15	1					26
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	50 12	1 9	587	2	Y	11	19	1					18
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	72 15	1 9	814	2	Y	14	17	1					15
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	130 35	1 9	1418	2	Y	32	21	1					26
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	96 31	1 9	1111	2	Y	28	29	1					25
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	57 29	1 9	845	2	Y	26	22	1					29
COLONY			WELL #:		3	RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997				TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948						
08	9109 X	4271	-0-	-4838	-0-	334 101	1 9	3836	2	Y	92	63	1					124
09	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	495 123	1 9	5792	2	Y	112	104	1					132
10	8153 X	8096	-0-	-57	-0-	641 173	1 9	7282	2	Y	157	140	1					149
11	7890 X	7410	-0-	-480	-0-	611 152	1 9	6647	2	Y	138	161	1					126
12	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	537 155	1 9	6189	2	Y	141	143	1					124
01	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	441 143	1 9	6530	2	Y	130	119	1					135
EL FERROCARRIL LTD			WELL #:		3	RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999				TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							56
01	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						
08	42790 X	21269	-0-	-21521	-0-	1677 336	1 9	19256	2	Y	305	262	1					251
09	20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	1591 307	1 9	18629	2	Y	279	256	1					274
10	21340 X	21340	-0-	-0-	-0-	1695 396	1 9	19249	2	Y	360	409	1					225
11	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	1709 351	1 9	18597	2	Y	319	330	1					214
12	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-	1700 397	1 9	19582	2	Y	361	423	1					152
01	21402 X	21402	-0-	-0-	-0-	1331 348	1 9	19723	2	Y	316	266	1					202

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
						RRCID -> 185821	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 13972	PERF.13011	- 13458								
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
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-			75 9	1 9	861	2	Y	8	7	1			6
09	1140 N	971	-0-	-169	-0-			76 8	1 9	887	2	Y	7	7	1			6
10	930 N	893	-0-	-37	-0-			71 11	1 9	811	2	Y	10	9	1			7
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-			87 10	1 9	952	2	Y	9	10	1			6
12	992 N	703	-0-	-289	-0-			56 7	1 9	640	2	Y	6	8	1			4
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-			62 8	1 9	926	2	Y	7	6	1			5
COLONY				WELL #:	4	RRCID -> 188425	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 13805	PERF.13414	- 13588								
08	2342 N	1135	-0-	-1207	-0-			89 19	1 9	1027	2	Y	17	15	1			23
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-			103 21	1 9	1210	2	Y	19	19	1			23
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-			133 29	1 9	1508	2	Y	26	25	1			24
11	1110 N	847	-0-	-263	-0-			70 12	1 9	765	2	Y	11	24	1			11
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-			141 30	1 9	1627	2	Y	27	19	1			19
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-			91 23	1 9	1355	2	Y	21	20	1			20
DUSEK				WELL #:	5	RRCID -> 189099	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13376	- 13548								
08	7010 X	3102	-0-	-3908	-0-			246 31	1 9	2825	2	Y	28	24	1			20
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-			271 29	1 9	3179	2	Y	26	24	1			22
10	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-			776 106	1 9	8815	2	Y	96	63	1			55
11	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-			610 70	1 9	6640	2	Y	64	87	1			32
12	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-			614 73	1 9	7077	2	Y	66	70	1			28
01	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-			457 53	1 9	6768	2	Y	48	49	1			27
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	4	RRCID -> 190143	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 14375	PERF.14010	- 14166								
08	2936 X	1416	-0-	-1520	-0-			112 13	1 9	1291	2	Y	12	10	1			100
09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-			121 13	1 9	1413	2	Y	12	11	1			101
10	2139 X	1592	-0-	-547	-0-			127 18	1 9	1447	2	Y	16	15	1			102
11	2070 X	982	-0-	-1088	-0-			82 10	1 9	890	2	Y	9	13	1			98
12	1612 X	1037	-0-	-575	-0-			82 9	1 9	946	2	Y	8	9	1			97
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-			31 4	1 9	459	2	Y	4	5	1			96

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY KRISTYNIK														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	192 36	1 9	2205	2	N	33	17	1	109
09	2490 N	2341	-0-	-149	-0-	182 31	1 9	2128	2	N	28	17	1	120
10	2480 N	2463	-0-	-17	-0-	196 42	1 9	2225	2	N	38	22	1	136
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	198 42	1 9	2155	2	N	38	25	1	149
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	199 46	1 9	2288	2	N	42	23	1	168
01	2449 N	2363	-0-	-86	-0-	147 35	1 9	2181	2	N	32	16	1	184
COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340														
08	29088 X	14415	-0-	-14673	-0-	1133 271	1 9	13011	2	Y	246	170	1	281
09	19440 X	13689	-0-	-5751	-0-	1059 234	1 9	12396	2	Y	213	244	1	250
10	20088 X	13689	-0-	-6399	-0-	1085 285	1 9	12319	2	Y	259	258	1	251
11	19440 X	13298	-0-	-6142	-0-	1097 265	1 9	11936	2	Y	241	274	1	218
12	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	1186 321	1 9	13664	2	Y	292	267	1	243
01	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	905 267	1 9	13409	2	Y	243	237	1	249
GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226														
08	18295 X	9262	-0-	-9033	-0-	727 191	1 9	8344	2	Y	174	130	1	157
09	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	684 166	1 9	8016	2	Y	151	147	1	161
10	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	725 191	1 9	8235	2	Y	174	223	1	112
11	8970 X	8824	-0-	-146	-0-	727 185	1 9	7912	2	Y	168	156	1	124
12	9269 X	9120	-0-	-149	-0-	715 173	1 9	8232	2	Y	157	215	1	66
01	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	566 166	1 9	8391	2	Y	151	118	1	99
COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13700 - 13909														
08	21090 X	10540	-0-	-10550	-0-	827 216	1 9	9497	2	Y	196	135	1	242
09	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	777 206	1 9	9098	2	Y	187	200	1	229
10	10819 X	10303	-0-	-516	-0-	814 245	1 9	9244	2	Y	223	223	1	229
11	10470 X	10131	-0-	-339	-0-	834 220	1 9	9077	2	Y	200	237	1	192
12	10540 X	10439	-0-	-101	-0-	814 253	1 9	9372	2	Y	230	216	1	206
01	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	621 208	1 9	9207	2	Y	189	189	1	206

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK				//CONT.// WELL #:	20385 300 386310 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
				//CONT.// WELL #:	20385 300 386310 6	RRCID -> 203777	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL	DEPTH	13736	PERF.13435	-	13570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	20131 X	8875	-0-	-11256	-0-		696 186	1 9	7993	2	Y	169	177	1			98
09	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-		776 202	1 9	9088	2	Y	184	68	1			214
10	11687 X	8615	-0-	-3072	-0-		689 106	1 9	7820	2	Y	96	229	1			81
11	11310 X	9680	-0-	-1630	-0-		806 103	1 9	8771	2	Y	94	95	1			80
12	11253 X	9084	-0-	-2169	-0-		709 202	1 9	8173	2	Y	184	123	1			141
01	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-		660 189	1 9	9782	2	Y	172	180	1			133

GRIGAR				WELL #:	4	RRCID -> 220336	COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL	DEPTH	13362	PERF.13481	-	13574	
08	8773 X	8489	-0-	-284	-0-		671 111	1 9	7707	2	N	101	235	1			173
09	9120 X	7529	-0-	-1591	-0-		586 75	1 9	6868	2	N	68	59	1			182
10	9424 X	8860	-0-	-564	-0-		707 125	1 9	8028	2	N	114	76	1			220
11	9120 X	9015	-0-	-105	-0-		747 136	1 9	8132	2	N	124	92	1			252
12	8897 X	4712	-0-	-4185	-0-		370 83	1 9	4259	2	N	75	57	1			270
01	8866 X	7960	-0-	-906	-0-		497 95	1 9	7368	2	N	86	43	1			313

GRIGAR				WELL #:	5	RRCID -> 223727	COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL	DEPTH	13707	PERF.13472	-	13632	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-		6 1	1 9	74	2	N	1	1	1			1
09	210 N	53	-0-	-157	-0-		4 1	1 9	48	2	N	1	1	1			1
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-		15 1	1 9	168	2	N	1	1	1			1
11	90 N	22	-0-	-68	-0-		2 1	1 9	20	2	N	-0-	1	1			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-		3 1	1 9	32	2	N	-0-					-0-
01	186 N	81	-0-	-105	-0-		5 1	1 9	75	2	N	1					1

GRIGAR				WELL #:	6	RRCID -> 227941	COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL	DEPTH	13867	PERF.13500	-	13645	
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-		53 7	1 9	612	2	N	6	6	1			4
09	1260 N	1003	-0-	-257	-0-		78 9	1 9	916	2	N	8	6	1			6
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-		80 10	1 9	908	2	N	9	9	1			6
11	660 N	646	-0-	-14	-0-		54 7	1 9	585	2	N	6	8	1			4
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		88 11	1 9	1011	2	N	10	9	1			5
01	992 N	393	-0-	-599	-0-		25 3	1 9	365	2	N	3	5	1			3

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
GALLIA			WELL #:		6	RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090		PERF.12536 - 12930				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6293	X	3939	-0-	-2354	-0-	310 1	67 9	3562	2	N	61	35	1		202
09	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	436 1	79 9	5101	2	N	72	34	1		240
10	7099	X	6229	-0-	-870	-0-	494 1	128 9	5607	2	N	116	235	1		121
11	6870	X	4337	-0-	-2533	-0-	358 1	85 9	3894	2	N	77	54	1		144
12	7099	X	6812	-0-	-287	-0-	534 1	130 9	6148	2	N	118	54	1		208
01	6231	X	3146	-0-	-3085	-0-	196 1	51 9	2899	2	N	46	31	1		223
DUSEK			WELL #:		7	RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13112 - 13250				
08	17486	X	8946	-0-	-8540	-0-	710 1	88 9	8148	2	Y	80	68	1		39
09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	622 1	74 9	7284	2	Y	67	62	1		44
10	9672	X	8573	-0-	-1099	-0-	683 1	135 9	7755	2	Y	123	85	1		82
11	9360	X	7707	-0-	-1653	-0-	632 1	194 9	6881	2	Y	176	83	1		175
12	8959	X	7350	-0-	-1609	-0-	581 1	76 9	6693	2	Y	69	190	1		54
01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	448 1	61 9	6638	2	Y	55	80	1		29
COLONY			WELL #:		7H	RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13397		PERF.13975 - 14888				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
SENORA RESOURCES, INC.			767312													
HAJDIK-HAAS			WELL #:		1A	RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14130		PERF.13566 - 13624				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	469 90 9	5384	2	N	82	42	1	97
09	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	381 70 9	4467	2	N	64	40	1	121
10	4867 X	4329	-0-	-538	-0-	345 62 9	3922	2	N	56	42	1	135
11	4710 X	3379	-0-	-1331	-0-	281 36 9	3062	2	N	33	40	1	128
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	400 57 9	4603	2	N	52	41	1	139
01	4867 X	3669	-0-	-1198	-0-	230 34 9	3405	2	N	31	28	1	142

WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12343 - 13064			
08	614 X	614	-0-	-0-	-0-	49 7 9	558	2	Y	6	9	1	3
09	3000 X	2161	-0-	-839	-0-	169 17 9	1975	2	Y	15	9	1	9
10	3100 X	2657	-0-	-443	-0-	213 29 9	2415	2	Y	26	22	1	13
11	3000 X	2595	-0-	-405	-0-	216 25 9	2354	2	Y	23	27	1	9
12	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	201 24 9	2312	2	Y	22	24	1	7
01	2666 X	1992	-0-	-674	-0-	112 215 9	1665	2	Y	195	120	1	82

WINGATE				WELL #:	2	RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13038 - 13958			
08	3937 X	3774	-0-	-163	-0-	296 85 9	3393	2	Y	77	28	1	164
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	136 95 9	1597	2	Y	86	127	1	123
10	2976 X	2542	-0-	-434	-0-	202 41 9	2299	2	Y	37	84	1	76
11	2880 X	2695	-0-	-185	-0-	221 69 9	2405	2	Y	63	67	1	72
12	2976 X	2559	-0-	-417	-0-	199 63 9	2297	2	Y	57	60	1	69
01	2976 X	967	-0-	-2009	-0-	59 40 9	868	2	Y	36	47	1	58

WINGATE				WELL #:	3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL	DEPTH 13567	PERF.12672 - 13452			
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39 4 9	453	2	Y	4	3	1	2
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	36 4 9	427	2	Y	4	4	1	2
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28 4 9	313	2	Y	4	4	1	2
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	37 4 9	401	2	Y	4	4	1	2
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	34 3 9	394	2	Y	3	4	1	1
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	13 24 9	192	2	Y	22	14	1	9

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13158	
								PERF.13021 - 13762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	269 1	3087 2	Y	56
						62 9			18 1
09	3000 N	3147	-0-	147	147	240 1	2816 2	Y	83
						91 9			68 1
10	1917 N	1770	-0-	-147	-0-	141 1	1596 2	Y	30
						33 9			68 1
11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	121 1	1318 2	Y	67
						74 9			49 1
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	38
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	43
									52 1
									43 1
									56
									56
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13407	
								PERF.12830 - 13243	
08	1612 X	406	-0-	-1206	-0-	31 1	353 2	N	20
						22 9			5 1
09	1560 X	1014	-0-	-546	-0-	79 1	926 2	N	8
						9 9			5 1
10	1333 X	1161	-0-	-172	-0-	93 1	1056 2	N	11
						12 9			10 1
11	1290 X	592	-0-	-698	-0-	49 1	537 2	N	5
						6 9			9 1
12	1333 X	961	-0-	-372	-0-	75 1	862 2	N	22
						24 9			187 1
01	1147 N	685	-0-	-462	-0-	43 1	636 2	N	5
						6 9			5 1
									44
									44
AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13008	
								PERF.12106 - 12846	
08	12059 X	9145	-0-	-2914	-0-	717 1	8235 2	Y	175
						193 9			61 1
09	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	725 1	8489 2	Y	90
						99 9			191 1
10	10354 X	9998	-0-	-356	-0-	796 1	9041 2	Y	146
						161 9			89 1
11	10020 X	9162	-0-	-858	-0-	758 1	8250 2	Y	140
						154 9			182 1
12	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	779 1	8970 2	Y	146
						161 9			191 1
01	10013 X	7462	-0-	-2551	-0-	464 1	6882 2	Y	105
						116 9			56 1
									148
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800	
								PERF.12341 - 13098	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)			//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
WINGATE			WELL #:		5	RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL	DEPTH 13196	PERF.12535	- 13222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-		447 1	5130 2	N		75	37 1		73
09	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-		83 9	4834 2	N		134	77 1		130
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-		413 1	4665 2	N		147 9	116 1		161
11	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-		411 1	4547 2	N		147	159 1		149
12	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-		162 9	4466 2	N		130	138 1		141
01	4929 X	3960	-0-	-969	-0-		418 1	3216 2	N		479	329 1		291
							162 9							
							217 1							
							527 9							
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)					20510 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK			
ENPOWER RESOURCES INC.					252992									
BERGMAN-ATCHLEY					WELL #:	1	RRCID -> 233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 7126	PERF. 5195	- 5215	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)					20511 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK			
VANCO OIL & GAS CORP.					881484									
BARNES					WELL #:	1	RRCID -> 128477	COMPL. DATE 08/04/1988	TOTAL	DEPTH 3005	PERF. 2803	- 2805		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026														
CORONADO (COOK MTN)					20702 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.					186835									
WIRT, DAVIS					WELL #:	1	RRCID -> 206439	COMPL. DATE 11/03/2004	TOTAL	DEPTH 10040	PERF. 9770	- 9850		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
COTTONMOUTH (WILCOX)					21012 475	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON			
GOLDENROD GAS, INC.					313121									
GOFF, E. G.					WELL #:	1	RRCID -> 196309	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL	DEPTH 13444	PERF.11702	- 13340		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)				21025 777				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
AVALANCHE OIL & GAS LLC				037878															
KENT-SPRADLEY UNIT				WELL #: 2ST				RRCID -> 245433				COMPL. DATE 07/09/2011				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320			
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					169	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					169	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					169	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					169	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					169	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					169	
ZELDA				WELL #: 1				RRCID -> 250816				COMPL. DATE 06/14/2009				TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					119	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					119	
ZELDA				WELL #: 1R				RRCID -> 270074				COMPL. DATE 03/21/2013				TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					98	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					98	
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.				072485															
SWILLEY UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 208111				COMPL. DATE 10/09/2004				TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11	
WHITE STRIDE LLC				101111															
HENDERSON, EDMOND SR.				WELL #: 1				RRCID -> 244033				COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35	
KENT - SPRADLEY UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 245436				COMPL. DATE 02/27/2013				TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116			
08	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	-0-	18470	2	842	9	Y	765	708	1				167	
09	18600 X	18371	-0-	-229	-0-	-0-	17584	2	787	9	Y	715	694	1				188	
10	19344 X	18607	-0-	-737	-0-	-0-	17787	2	820	9	Y	745	700	1				233	
11	18720 X	17916	-0-	-804	-0-	-0-	17023	2	893	9	Y	812	905	1				140	
12	19344 X	18286	-0-	-1058	-0-	-0-	17408	2	878	9	Y	798	751	1				187	
01	19313 X	NO RPT	-0-	-19313	-0-	-0-					Y	NO RPT						187	

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
WHITE STRIDE LLC		//CONT.// 101111															
RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	784	2	57	9	Y	52					432	
09	900 N	706	-0-	-194	-0-	706	2			Y	-0-					432	
10	837 N	773	-0-	-64	-0-	756	2	17	9	Y	15					447	
11	810 N	714	-0-	-96	-0-	700	2	14	9	Y	13					460	
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	585	2	180	9	Y	164	173	1			451	
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					451	
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC		102553															
SWILLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565									
08	5425 X	3048	-0-	-2377	-0-	269	1	2534	3	Y	223	362	1			134	
						245	9										
09	3570 X	3353	-0-	-217	-0-	323	1	2776	3	Y	231	183	1			182	
						254	9										
10	3689 X	1019	-0-	-2670	-0-	124	1	834	3	Y	55	158	1			79	
						61	9										
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	292	1	3484	3	Y	335	178	1			236	
						369	9										
12	3472 X	1902	-0-	-1570	-0-	134	1	1623	3	Y	132	177	1			191	
						145	9										
01	3472 X	1629	-0-	-1843	-0-	1453	3	176	9	Y	160	184	1			167	
E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171	
COSTA ENERGY, LLC		180534															
WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446	

COVE (MA ZONE)													CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
TEXAS GULF 57686														
WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069														
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COVE (ME ZONE)													CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
TEXAS GULF #57686														
WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COVE (MF ZONE)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
TEXAS GULF #57686														
WELL #: 3 L RRCID -> 042342 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670														
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TEXAS GULF 57686														
WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COVE (50 SERIES MA)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
TEXAS GULF 57686														
WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CROSS CREEK (WILCOX)														
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.														
BAHR INTEREST ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310														
08	2170 X	1971	-0-	-199	-0-	1971	2		N	-0-				59
09	1980 X	1884	-0-	-96	-0-	1884	2		N	-0-				59
10	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-				59
*11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-				59
*12	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-				59
01	2294 X	1846	-0-	-448	-0-	1846	2		N	-0-				59

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2			Y	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
01	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658														
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-			11
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-			11
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			11
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			11
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			11
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-			11
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370														
08	2356 X	2118	-0-	-238	-0-	2051	2	67	9	Y	61			108
09	2130 X	2003	-0-	-127	-0-	1960	2	43	9	Y	39			147
10	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2375	2	29	9	Y	26			173
*11	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2363	2	87	9	Y	79	180	1	72
*12	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2483	2	108	9	Y	98			170
01	2418 X	2012	-0-	-406	-0-	1921	2	91	9	Y	83	181	1	72
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040														
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-			-0-
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-			-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003														
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 161313	COMPL. DATE 07/13/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10009	- 10012			
08	2294 #	2074	-0-	-220	-0-	2074 2			Y	-0-		28
09	2070 #	1983	-0-	-87	-0-	1983 2			Y	-0-		28
10	2403 R	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2			Y	-0-		28
*11	2391 R	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2			Y	-0-		28
*12	2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2			Y	-0-		28
01	2418 #	1943	-0-	-475	-0-	1943 2			Y	-0-		28

CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
DUNCAN, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 233223	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 16030	PERF.11792	- 11822			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUNCAN, F. B.				WELL #: 2ST	RRCID -> 236221	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11840	- 11860			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILBERT-FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 236240	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 12205	PERF.11817	- 11832			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79

DUNCAN, F. B.				WELL #: 3	RRCID -> 239837	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11796	- 11816			
08	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-				N	-0-		46
09	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-				N	-0-		46
10	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-				N	-0-		46
11	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-				N	-0-		46
12	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6561 2	106 9		N	96		142
01	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5866 2	96 9		N	87		229

CYPRESS EAGLE (WILCOX) SANDEL OPERATING COMPANY GILBERT-FREEMAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	22470 500 747534 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON						
						RRCID ->	242402	COMPL.	DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11885	-	11940		
M 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
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-							N	-0-					102
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-							N	-0-					102
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-							N	-0-					102
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-							N	-0-					102
12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-			6084	2	64	9	N	58					160
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-			6760	2	57	9	N	52					212
GILBERT-FREEMAN					WELL #:	3	RRCID ->	244594	COMPL.	DATE	05/09/2011	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10185	-	10200	
08	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60
09	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60
01	1482	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	
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-							N	-0-					58
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-							N	-0-					58
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-							N	-0-					58
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-							N	-0-					58
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-			6938	2	74	9	N	67					125
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-			4197	2	41	9	N	37					162
CYPRESS RAVEN (WILCOX) SANDEL OPERATING COMPANY GARDNER DUNCAN					WELL #:	22472 500 048169 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: WHARTON					
							RRCID ->	257155	COMPL.	DATE	04/28/2010	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.	9838	-	9914	
08	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STONE 'B'					WELL #:	22474 385 048169 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIBERTY					
							RRCID ->	262652	COMPL.	DATE	05/12/2011	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.	11236	-	11288	
08	45601	X	40781	-0-	-4820	-0-			310 363	1 9	40108	2	N	330	354	1	1	8	249
09	42930	X	38005	-0-	-4925	-0-			300 502	1 9	37203	2	N	456	517	1	1	8	187
10	43741	X	41364	-0-	-2377	-0-			310 384	1 9	40670	2	N	349	358	1	1	8	177
11	42600	X	37499	-0-	-5101	-0-			300 436	1 9	36763	2	N	396	364	1			209
12	44020	X	38812	-0-	-5208	-0-			310 407	1 9	38095	2	N	370	181	1	1	8	397
01	41354	X	NO RPT	-0-	-41354	-0-							N	NO RPT					397

D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH													22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT 293303 WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
DABOVAL PALOMA OPERATING, LLC LILIE													22688 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON 100344 WELL #: 2 RRCID -> 299341 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7108 - 7122												
08	12555	#	5329	-0-	-7226	-0-	5314	2	15	9	N	14	15	1					1						
09	11280	#	6487	-0-	-4793	-0-	6478	2	9	9	N	8	8	1					1						
10	11656	#	5603	-0-	-6053	-0-	5597	2	6	9	N	5	6	1					-0-						
11	10080	#	4588	-0-	-5492	-0-	4577	2	11	9	N	10	9	1					1						
*12	8277	#	2780	-0-	-5497	-0-	2771	2	9	9	N	8	8	1					1						
01	13129	R	13129	-0-	-0-	-0-	13073	2	56	9	N	51	45	1					7						
DABOVAL (FRIO #4 5500) PALOMA OPERATING, LLC DABOVAL A													22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON 100344 WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-						
DABOVAL (FRIO 14-7000) PALOMA OPERATING, LLC LILIE													22688 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON 100344 WELL #: 3 RRCID -> 297898 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6979 - 6981												
08	7564	#	4429	-0-	-3135	-0-	4063	2	366	9	N	333	328	1					33						
09	6750	#	4808	-0-	-1942	-0-	4410	2	398	9	N	362	346	1					49						
10	6975	#	3201	-0-	-3774	-0-	3035	2	166	9	N	151	186	1					14						
11	6750	#	1900	-0-	-4850	-0-	1555	2	345	9	N	314	301	1					27						
*12	5642	#	1274	-0-	-4368	-0-	1022	2	252	9	N	229	221	1					35						
01	4960	#	1880	-0-	-3080	-0-	1514	2	366	9	N	333	319	1					49						
DABOVAL (FRIO 6800) FINLEY RESOURCES, INC. REITZ G. U.													22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON 268602 WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							19						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							19						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							19						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							19						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							19						
01	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								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DABOVAL (7130)				22688 928		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WHARTON			
PALOMA OPERATING, LLC				100344											
LILIE				WELL #:		1		RRCID -> 300750		COMPL. DATE 05/06/2023		TOTAL DEPTH 7377		PERF. 6824 - 6827	
*06	0	5047	-0-	5047 B	5047	4876	2	171	9	N	155	134	1		21
07	0	27223	-0-	27223 B	32270	26742	2	481	9	N	437	426	1		32
08	0	29496	-0-	29496 B	61766	28905	2	591	9	N	537	515	1		54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				61766											
09	0	27622	-0-	27622 B	89388	27183	2	439	9	N	399	397	1		56
10	0	28088	-0-	28088 B	117476	27627	2	461	9	N	419	448	1		27
11	0	28027	-0-	28027 B	145503	27276	2	751	9	N	683	651	1		59
*12	0	19585	-0-	19585 B	165088	18822	2	763	9	N	694	650	1		103
01	0	12444	-0-	12444 B	177532	11745	2	699	9	N	635	640	1		98

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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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	
08	1147	X	842	-0-	-305	-0-	144	1	698	2	Y	-0-		110	
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	500	1	4529	2	Y	-0-		110	
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	392	1	4260	2	Y	-0-		110	
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	382	1	3318	2	Y	-0-		110	
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	504	1	4230	2	Y	-0-		110	
*01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	495	1	4551	2	Y	-0-		110	

DAMASCUS (SEAMANS) SM OPERATING COMPANY LLC SEAMANS, ELMER				22876 500 788993	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA								
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
08	8215	X	7566	-0-	-649	-0-	-0-	1892	1	5674	2	Y	-0-						25
09	6630	X	5381	-0-	-1249	-0-	-0-	1892	1	3489	2	Y	-0-						25
10	6727	X	5288	-0-	-1439	-0-	-0-	1488	1	3800	2	Y	-0-						25
11	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	-0-	2488	1	5549	2	Y	105	124	1				6
								116	9										
12	7564	X	7083	-0-	-481	-0-	-0-	1722	1	5361	2	Y	-0-						6
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-	-0-					Y	NO RPT						6
DAMASCUS (WOODBINE) SM OPERATING COMPANY LLC DORRANCE UNIT				22876 600 788993	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK								
WELL #:				7	RRCID ->	078511	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL	DEPTH	9498	PERF.	9409	-	9420				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	750	2	N	-0-						5
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	600	2	N	13	13	1				5
								14	9										
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	559	2	N	-0-						5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5
DAMASCUS (WOODBINE 9300) SM OPERATING COMPANY LLC BIRCH, R. E.				22876 700 788993	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK								
WELL #:				1	RRCID ->	080716	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL	DEPTH	9460	PERF.	9296	-	9304				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N	-0-						-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-						-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
DAMASCUS (WOODBINE 9330) SM OPERATING COMPANY LLC ANICO UNIT				22876 750 788993	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK								
WELL #:				3	RRCID ->	090403	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL	DEPTH	9303	PERF.	9170	-	9192				
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	1375					Y	-0-					13
09	1375	N	-0-	-0-	-1375	-0-	-0-						Y	-0-					13
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	945	2	Y	-0-						13
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	779	2	Y	17	17	1				13
								19	9										
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	725	2	Y	-0-						13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	39	1	100	2	Y	-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	135	1	300	2	Y	-0-
						8	9				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
CARTER BROS. GAS UNIT 6											
		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8945 - 8975	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	172	-0-	172	172	90	1	82	2	Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT	-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC											
ANICO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9103 - 9110	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	1		Y	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	304	1	94	2	Y	-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	284	1	334	2	Y	-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	256	1	44	2	Y	-0-
*01	372 N	220	-0-	-152	-0-	220	1		Y	-0-	-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)											
DEGUELLO OPERATING LLC		WELL #: 18		RRCID -> 160281		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 3360 - 3368	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
DANBURY (FRIO 7500)											
LINAN OIL & GAS, INC.		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7518 - 7524	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
DANBURY (NODOSARIA)											
HG OPERATING LLC		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8983 - 8998	
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	30	1	446	2	N	-0-
10	465 N	367	-0-	-98	-0-	24	1	343	2	N	-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	28	1	418	2	N	-0-
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	23	1	370	2	N	-0-
01	372 N	284	-0-	-88	-0-	25	1	259	2	N	-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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
HG OPERATING LLC			101422									
BENNETT ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	198252	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	6582 - 6594
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2023												
BENNETT ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	206057	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	8924 - 8982
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BENNETT ESTATE			WELL #:	6	RRCID ->	212366	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7631 - 7935
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BENNETT ESTATE			WELL #:	7	RRCID ->	218348	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	8243 - 8250
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	1	N	-0-	-0-	
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	1	N	-0-	-0-	
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-	-0-	
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-	-0-	
12	434	N	34	-0-	-400	-0-	34	1	N	-0-	-0-	
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	22	1	N	-0-	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ROCINANTE				722675						
URBAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 229741	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8451	-	8491
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE		
OLIPDP II, LLC				100467						
LONGLEY, H. B.		WELL #:		1	RRCID -> 228413	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 9744	-	9750
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
LONGLEY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4476	-	4486
08 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)				23604 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539						
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #:		3	RRCID -> 005959	COMPL. DATE 12/18/1956	TOTAL DEPTH 3413	PERF. 2426	-	2442
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #:		28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460	-	3661
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
DAYTON, NORTH (5000 SAND)				23604 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539						
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #:		23	RRCID -> 189093	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3430	-	3450
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)			23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.			252992									
DEAN, LILLIAN			WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12922 - 12944	
M	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						93
01	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
01	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	
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1				102
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						102
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						102
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
WOOD, VALDA			WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 12982	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918						-0-
DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)			23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.			252992									
BLAKE, T. W.			WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13030 - 13055	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
DEAN LAKE (WILCOX 13300)			23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.			252992									
WOOD, VALDA			WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 13597	
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1				258
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						258
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						258
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						258
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						258
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						258

DEAN LAKE (WILCOX 13300)			//CONT.//		23745 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.					293245														
MAGNOLIA			WELL #:		1	RRCID -> 228947		COMPL. DATE 05/13/2020		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5752 - 5844							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
01	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						
08	11386	X	2678	-0-	-8708	-0-	2495	2	183	9	Y	166	207	1				58	
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2650	2	176	9	Y	160	185	1				33	
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3271	2	168	9	Y	153						186	
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2780	2	283	9	Y	257	352	1				91	
12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2272	2	77	9	Y	70						161	
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2471	2	288	9	Y	262	353	1				70	
HORIZON PROPERTIES					WELL #:	2H	RRCID -> 273262		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12573		PERF.13366 - 16953						
08	1697	N	400	-0-	-1297	-0-	372	2	28	9	Y	25	144	1				114	
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1552	2	124	9	Y	113	151	1				76	
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1276	2	160	9	Y	145						221	
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1224	2	144	9	Y	131	186	1				166	
12	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1366	2	95	9	Y	86	179	1				73	
01	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	998	2	127	9	Y	115						188	
HOP UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 281509		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 13072		PERF.18540 - 18896						
08	620	N	441	-0-	-179	-0-	427	2	14	9	N	13						66	
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	390	2	26	9	N	24						90	
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	420	2	20	9	N	18						108	
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	457	2	30	9	N	27						135	
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	734	2	22	9	N	20						155	
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	453	2	23	9	N	21						176	
DOC					WELL #:	1H	RRCID -> 281661		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13640 - 16496						
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5590	2	215	9	N	195	181	1				127	
09	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	5190	2	201	9	N	183	177	1				133	
10	5766	X	5294	-0-	-472	-0-	5093	2	201	9	N	183	187	1				129	
11	6240	X	5295	-0-	-945	-0-	5060	2	235	9	N	214	188	1				155	
12	6448	X	5148	-0-	-1300	-0-	4938	2	210	9	N	191	183	1				163	
01	5797	X	4585	-0-	-1212	-0-	4461	2	124	9	N	113						276	

DEEP PINES (WDBN AC)														CNTY: SAN JACINTO	
SMALL, R.P. CORP.															
BEN UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7781 X	4076	-0-	-3705	-0-	3801	2	275	9	N	250	181	1		214
09	5880 X	3041	-0-	-2839	-0-	2858	2	183	9	N	166	187	1		193
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4148	2	267	9	N	243	372	1		64
11	3930 X	2473	-0-	-1457	-0-	2309	2	164	9	N	149				213
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	5726	2	385	9	N	350	368	1		195
01	4402 X	2427	-0-	-1975	-0-	2097	2	330	9	N	300	358	1		137
MATT DILLON STATE GU1															
WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146															
08	3441 X	3426	-0-	-15	-0-	3285	2	141	9	N	128				239
09	3330 X	3017	-0-	-313	-0-	2899	2	118	9	N	107	185	1		161
10	3441 X	3148	-0-	-293	-0-	3004	2	144	9	N	131				292
11	3330 X	1968	-0-	-1362	-0-	1894	2	74	9	N	67	188	1		171
12	3441 X	2868	-0-	-573	-0-	2757	2	111	9	N	101				272
01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3892	2	183	9	N	166	178	1		260
CHESTER															
WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177															
08	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4771	2	74	9	N	67	181	1		116
09	4530 X	4519	-0-	-11	-0-	4487	2	32	9	N	29				145
10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4639	2	64	9	N	58	135	1		68
11	4680 X	4127	-0-	-553	-0-	4059	2	68	9	N	62				130
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5002	2	69	9	N	63				193
01	4836 X	2867	-0-	-1969	-0-	2817	2	50	9	N	45	183	1		55
LITTLE JOE															
WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480															
08	2449 X	55	-0-	-2394	-0-	55	2			N	-0-				141
09	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	1991	2	199	9	N	181	184	1		138
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2634	2	220	9	N	200	162	1		176
11	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1706	2	149	9	N	135	188	1		123
12	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2319	2	179	9	N	163				286
01	2852 X	55	-0-	-2797	-0-	55	2			N	-0-	181	1		105
HOSS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)														CNTY: GRIMES	
ZINGARA GRIMES, LLC															
ZINGARA															
WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954															
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-				36
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-				36
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-				36
11	1350 N	1014	-0-	-336	-0-	1014	2			N	-0-				36
12	1488 N	955	-0-	-533	-0-	955	2			N	-0-				36
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	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 (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) TALA ENERGY LLC HARRIS													24243 750 103522	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 2													RRCID -> 290102	COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
HARRIS													WELL #: 1	RRCID -> 290152	COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. DEUSSEN ESTATE													24423 500 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WELL #: 1													RRCID -> 258272	COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9964 - 10004			
08	7874	X	6732	-0-	-1142	-0-	143	1	6532	2	Y	52							194		
							57	9													
09	5820	X	5321	-0-	-499	-0-	120	1	5161	2	Y	36							230		
							40	9													
10	5704	X	4718	-0-	-986	-0-	161	1	4452	2	Y	95	185	1					140		
							105	9													
11	10710	X	4163	-0-	-6547	-0-	108	1	4023	2	Y	29							169		
							32	9													
12	11067	X	3937	-0-	-7130	-0-	121	1	3794	2	Y	20							189		
							22	9													
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT							189		
DEUSSEN ESTATE A													WELL #: 1	RRCID -> 263044	COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
DEUSSEN ESTATE													WELL #: 2	RRCID -> 265007	COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)				24430 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
RAYWOOD INVESTMENTS				WELL #: 1	RRCID -> 227054	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 13915	PERF.13052	- 13130						
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/18/2025											

LADD				WELL #: 1	RRCID -> 276611	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL DEPTH 13350	PERF.12805	- 12814						
08	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	310 232	1 9	2332 2	N	211	178 1	3 8	210		
09	3000 N	3116	-0-	116	116	300 224	1 9	2592 2	N	204			414		
10	3100 N	3045	-0-	-55	61	310 196	1 9	2539 2	N	178	179 1	1 8	412		
11	2326 N	2265	-0-	-61	-0-	300 169	1 9	1796 2	N	154			566		
*12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	310 215	1 9	2333 2	N	195	367 1		394		
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			394		

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)				24432 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
TEXACO FEE "C"				WELL #: 1ST	RRCID -> 188558	COMPL. DATE 05/11/2008	TOTAL DEPTH 13825	PERF.13494	- 13526						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

RDH FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 231762	COMPL. DATE 08/30/2021	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12664	- 12674						
08	21979 X	21701	-0-	-278	-0-	310 816	1 9	20575 2	N	742	697 1	3 8	296		
09	21210 X	20709	-0-	-501	-0-	300 749	1 9	19660 2	N	681	723 1	3 8	251		
10	21917 X	21240	-0-	-677	-0-	310 861	1 9	20069 2	N	783	889 1	1 8	144		
11	21210 X	21046	-0-	-164	-0-	300 792	1 9	19954 2	N	720	540 1		324		
12	21731 X	21476	-0-	-255	-0-	310 1038	1 9	20128 2	N	944	904 1	2 8	362		
01	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-				N	NO RPT			362		

DEVILLIER (LOX B)				24433 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838											
HSR E. COOPER NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 171899	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10699	- 10702						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

DEVILLIER (LOX B)		//CONT.//	24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710				
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:	118	RRCID -> 265024	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11013 - 11025
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9244 - 9347	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996							Y	NO RPT					-0-	
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-						108	
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-						108	
10	14 #	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-						108	
11	14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-						108	
12	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-						108	
01	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-						108	

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)			25018 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY						
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC			229385															
MCBRIDE			WELL #: 1			RRCID -> 224680			COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	-0-						96	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	N	-0-						96	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-						96	
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	1			N	-0-						96	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-						96	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						96	

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)				25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
EARL ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 255636	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF. 7712 - 7716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOTY, SE (VICKSBURG)				25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, E. F. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 127221	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8958 - 9014				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'				WELL #:	3	RRCID -> 138419	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.14231 - 14269				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	17	1	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____08/04/2025														
EQV OPERATING LLC				101634										
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 116064	COMPL. DATE 03/12/1985	TOTAL DEPTH	15780	PERF.14350 - 14366				
08	6645 X	6645	-0-	-0-	B	-0-	6645 3			N	-0-			142
09	5661 X	5661	-0-	-0-	B	-0-	5661 3			Y	-0-			142
10	6902 X	6902	-0-	-0-	B	-0-	6902 3			Y	-0-			142
11	7561 X	7561	-0-	-0-	B	-0-	7561 3			Y	-0-			142
12	6079 X	6079	-0-	-0-	B	-0-	6079 3			Y	-0-	142	1	-0-
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	B	-0-				N	NO RPT			-0-
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	2	RRCID -> 131890	COMPL. DATE 07/03/1989	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14165 - 14224				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	3	RRCID -> 136015	COMPL. DATE 09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.14286 - 14316				
08	1972 N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1943 3	29 9		N	26			73
09	1650 N	1613	-0-	-37	B	-0-	1592 3	21 9		N	19			92
10	1799 N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1770 3	29 9		N	26			118
11	1920 N	1451	-0-	-469	B	-0-	1429 3	22 9		N	20			138
12	4129 X	4129	-0-	-0-	B	-0-	4120 3	9 9		N	8	129	1	17
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	B	-0-				N	NO RPT			17

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK		
EQV OPERATING LLC																
CARTER, W. T. & BRO. B																
WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	892	-0-	-1030 B	-0-	881	3	11	9	N	10					57
09	1860 N	1221	-0-	-639 B	-0-	1177	3	44	9	N	40					97
10	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1476	3	52	9	N	47					144
11	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	913	3	20	9	N	18					162
12	1271 N	987	-0-	-284 B	-0-	954	3	33	9	N	30			169	1	23
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					23
ALABAMA-COUSHATTA														WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266		
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-23323					N	NO RPT					-0-
CARTER, W. T. & BRO.														WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101		
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					N	-0-					45
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					Y	-0-	45	1			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-61551					N	NO RPT					-0-
CARTER, W. T. & BRO.														WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028		
08	18423 X	18423	-0-	-0- B	-0-	651	1	16925	3	N	770	710	1			296
						847	9									
09	18049 X	18049	-0-	-0- B	-0-	625	1	16556	3	N	789	890	1			195
						868	9									
10	18866 X	18866	-0-	-0- B	-0-	641	1	17317	3	N	825	713	1			307
						908	9									
11	19373 X	19373	-0-	-0- B	-0-	623	1	17798	3	N	865	895	1			277
						952	9									
12	20096 X	20096	-0-	-0- B	-0-	648	1	18527	3	N	837	902	1			212
						921	9									
01	11532 X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-					N	NO RPT					212
JACKSON, H.														WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	37	1			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										CAPACITY		CNTY: POLK				
EQV OPERATING LLC																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8																
WELL #: 9																
RRCID -> 153825																
COMPL. DATE 06/05/1999																
TOTAL DEPTH 14180																
PERF.13975 - 14059																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090																
08	589 N	493	-0-	-96 B	-1585	17	1	476	3	N	-0-				-0-	
09	570 N	401	-0-	-169 B	-1585	13	1	388	3	N	-0-				-0-	
10	589 N	338	-0-	-251 B	-1585	12	1	326	3	N	-0-				-0-	
11	480 N	336	-0-	-144 B	-1585	11	1	325	3	N	-0-				-0-	
12	403 N	396	-0-	-7 B	-1585	13	1	383	3	N	-0-				-0-	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-1585					N	NO RPT				-0-	
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-141					N	NO RPT				-0-	
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064																
08	93 N	231	-0-	138 B	-597	8	1	223	3	N	-0-				-0-	
09	60 N	103	-0-	43 B	-554	3	1	100	3	N	-0-				-0-	
10	124 N	85	-0-	-39 B	-554	3	1	82	3	N	-0-				-0-	
11	210 N	177	-0-	-33 B	-554	6	1	171	3	N	-0-				-0-	
12	93 N	132	-0-	39 B	-515	4	1	128	3	N	-0-				-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-515					N	NO RPT				-0-	
CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100																
08	5890 X	4560	-0-	-1330 B	-0-	794	1	3733	3	N	30	178	1		40	
						33	9									
09	5700 X	2526	-0-	-3174 B	-0-	387	1	2139	3	N	-0-				40	
10	5890 X	3355	-0-	-2535 B	-0-	427	1	2928	3	N	-0-				40	
11	4410 X	3069	-0-	-1341 B	-0-	441	1	2628	3	N	-0-				40	
12	4557 X	3040	-0-	-1517 B	-0-	359	1	2679	3	N	2				42	
						2	9									
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-					N	NO RPT				42	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK				
EQV OPERATING LLC																	
CHAMPION INT'L. C																	
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 101634																	
WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702																	
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
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-		2 1	10 3	N		1	42 1				20
								1 9									
09	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-		27 1	150 3	N		-0-					20
10	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-		25 1	169 3	N		-0-					20
11	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-		6 1	37 3	N		-0-					20
12	155 N	137	-0-	-18	B	-0-		16 1	121 3	N		-0-					20
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N		NO RPT					20
CARTER, W. T. & BRO. A													WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT					-0-
ALABAMA-COUSHATTA													WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT					34
CARTER, W. T. & BRO. "D"													WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058				
08	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-		24 1	653 3	N		13					389
								14 9									
09	960 N	896	-0-	-64	B	-0-		29 1	846 3	N		19					408
								21 9									
10	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-		28 1	743 3	N		12	264 1				156
								13 9									
11	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-		25 1	742 3	N		-0-					156
12	930 N	27	-0-	-903	B	-0-		1 1	26 3	N		-0-					156
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-				N		NO RPT					156
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6													WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT					-0-
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT													WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132				
08	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-		738 3	199 9	N		181	339 1				185
09	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-		713 3	184 9	N		167	175 1				177
10	972 N	972	-0-	-0-	B	-0-		733 3	239 9	N		217	176 1				218
11	900 N	880	-0-	-20	B	-0-		657 3	223 9	N		203	354 1				67
12	930 N	785	-0-	-145	B	-0-		559 3	226 9	N		205	173 1				99
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-				N		NO RPT					99

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634													
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	496 N	394	-0-	-102 B	-2105	14	1	380	3	N	-0-		-0-
09	210 N	372	-0-	162 B	-1943	12	1	360	3	N	-0-		-0-
10	310 N	503	-0-	193 B	-1750	18	1	485	3	N	-0-		-0-
11	390 N	466	-0-	76 B	-1674	15	1	451	3	N	-0-		-0-
12	372 N	203	-0-	-169 B	-1674	7	1	196	3	N	-0-		-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-1674					N	NO RPT		-0-
CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513													
08	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	406	1	1433	3	N	23		186
						25	9						
09	1050 N	292	-0-	-758 B	-0-	77	1	215	3	N	-0-	164 1	22
10	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-		22
11	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	228	1	1079	3	N	30		52
						33	9						
12	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	337	1	1923	3	N	58	95 1	15
						64	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		15
CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986													
08	4867 X	3427	-0-	-1440 B	-0-	117	1	3203	3	N	97		238
						107	9						
09	4710 X	2752	-0-	-1958 B	-0-	156	1	2513	3	N	75		313
						83	9						
10	5585 X	5585	-0-	-0- B	-0-	322	1	5085	3	N	162	179 1	296
						178	9						
11	3840 X	2331	-0-	-1509 B	-0-	134	1	2133	3	N	58	183 1	171
						64	9						
12	3779 X	3779	-0-	-0- B	-0-	223	1	3421	3	N	123	181 1	113
						135	9						
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					N	NO RPT		113
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649													
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	3	N	2		183
						2	9						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	183 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	1	1	28	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808													
08	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	66	3	31	9	N	28	224 1	51
09	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	49	3	13	9	N	12		63
10	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	73	3	22	9	N	20		83
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	130	3	55	9	N	50		133
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	73	3	24	9	N	22		155
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT		155

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK					
EQV OPERATING LLC																		
JACKSON, H.																		
//CONT.// 25645 100																		
//CONT.// 101634																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 165343																		
COMPL. DATE 10/17/1997																		
TOTAL DEPTH 14780																		
PERF.13852 - 13990																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4797 X	4797	-0-	-0-	B	-0-		349 84	1 9	4364	3	N	76					329
09	4620 X	3068	-0-	-1552	B	-0-		202 50	1 9	2816	3	N	45	179	1			195
10	3772 X	3772	-0-	-0-	B	-0-		268 86	1 9	3418	3	N	78					273
11	4620 X	3658	-0-	-962	B	-0-		249 78	1 9	3331	3	N	71					344
12	4774 X	4525	-0-	-249	B	-0-		295 125	1 9	4105	3	N	114	180	1			278
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	B	-0-						N	NO RPT					278
CARTER, W. T. & BRO. "K"																		
WELL #: 21																		
RRCID -> 165563																		
COMPL. DATE 10/08/1997																		
TOTAL DEPTH 14101																		
PERF.13950 - 13962																		
08	2538 N	2538	-0-	-0-	B	-0-		2354	3	184	9	N	167	178	1			101
09	2663 N	2663	-0-	-0-	B	-0-		2462	3	201	9	N	183	172	1			112
10	2837 N	2837	-0-	-0-	B	-0-		2652	3	185	9	N	168	172	1			108
11	2483 N	2483	-0-	-0-	B	-0-		2336	3	147	9	N	134	177	1			65
12	2604 N	2603	-0-	-1	B	-0-		2429	3	174	9	N	158	180	1			43
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	B	-0-						N	NO RPT					43
CARTER, W. T. & BRO. "L"																		
WELL #: 22																		
RRCID -> 166332																		
COMPL. DATE 12/17/1997																		
TOTAL DEPTH 14185																		
PERF.13994 - 14014																		
08	1510 N	1510	-0-	-0-	B	-0-		1430	3	80	9	N	73	179	1			40
09	1470 N	1379	-0-	-91	B	-0-		1302	3	77	9	N	70					110
10	1612 N	1428	-0-	-184	B	-0-		1329	3	99	9	N	90					200
11	1832 N	1832	-0-	-0-	B	-0-		1726	3	106	9	N	96	175	1			121
12	1829 N	1829	-0-	-0-	B	-0-		1737	3	92	9	N	84					205
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-						N	NO RPT					205
CARTER, W.T. & BRO. "I"																		
WELL #: 23																		
RRCID -> 168896																		
COMPL. DATE 05/26/1998																		
TOTAL DEPTH 14273																		
PERF.14000 - 14044																		
08	2449 N	2161	-0-	-288	B	-0-		1987	3	174	9	N	158	305	1			47
09	2370 N	1926	-0-	-444	B	-0-		1772	3	154	9	N	140					187
10	2604 N	2300	-0-	-304	B	-0-		2135	3	165	9	N	150	178	1			159
11	3079 X	3079	-0-	-0-	B	-0-		2904	3	175	9	N	159	176	1			142
12	2127 N	2127	-0-	-0-	B	-0-		1950	3	177	9	N	161	179	1			124
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	B	-0-						N	NO RPT					124
CARTER, W. T. & BRO. "M"																		
WELL #: 24																		
RRCID -> 170432																		
COMPL. DATE 09/15/1998																		
TOTAL DEPTH 14301																		
PERF.14114 - 14122																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	57	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 175001																		
COMPL. DATE 10/07/1999																		
TOTAL DEPTH 14980																		
PERF.14418 - 14462																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										CAPACITY		CNTY: POLK		
EQV OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 11										RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999		
												TOTAL DEPTH 14250		
												PERF.13966 - 14046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5115 X	3775	-0-	-1340 B	-0-	131	1	3571	3	N	66			317
09	7140 X	7084	-0-	-56 B	-0-	73	9	6468	3	N	128	249	1	196
10	7812 X	3591	-0-	-4221 B	-0-	141	9	3262	3	N	78			274
11	7560 X	6971	-0-	-589 B	-0-	243	1	6322	3	N	149	177	1	246
12	7812 X	6894	-0-	-918 B	-0-	86	9	6195	3	N	214	179	1	281
01	7316 X	NO RPT	-0-	-7316 B	-0-	485	1			N	NO RPT			281
						164	9							
						464	1							
						235	9							

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT										RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		
WELL #: 4												TOTAL DEPTH 15150		
												PERF.14628 - 14708		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8										RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000		
WELL #: 14												TOTAL DEPTH 14180		
												PERF.13892 - 13944		
08	2985 N	2985	-0-	-0- B	-0-	103	1	2828	3	N	49			316
09	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	54	9	2241	3	N	45	284	1	77
10	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	171	1	2304	3	N	45			122
11	2790 N	2326	-0-	-464 B	-0-	50	9	2120	3	N	37			159
12	2542 N	1843	-0-	-699 B	-0-	213	1	1662	3	N	36			195
01	2573 N	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-	50	9			N	NO RPT			195
						165	1							
						41	9							
						141	1							
						40	9							

JACKSON, H.										RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000		
WELL #: 4												TOTAL DEPTH 14048		
												PERF.13816 - 13866		
08	3162 X	2159	-0-	-1003 B	-0-	384	1	1734	3	N	37			460
09	2910 X	2290	-0-	-620 B	-0-	41	9	1878	3	N	54	179	1	335
10	3007 X	1582	-0-	-1425 B	-0-	353	1	1207	3	N	36	264	1	107
11	3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	59	9	2721	3	N	81			188
12	3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	335	1	2610	3	N	74			262
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-	40	9			N	NO RPT			262
						81	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CAPACITY				CNTY: POLK				
EQV OPERATING LLC												//CONT.// 25645 100								
CHAMPION INT'L "C"												//CONT.// 101634								
												WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042								
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	
08	3441 X	1444	-0-	-1997	B	-0-		314	1	1123	3	N		6					156	
09	3180 X	1045	-0-	-2135	B	-0-		221	1	824	3	N		-0-	138	1			18	
10	3627 X	1259	-0-	-2368	B	-0-		215	1	1022	3	N		20					38	
11	3510 X	879	-0-	-2631	B	-0-		165	1	714	3	N		-0-					38	
12	3627 X	1570	-0-	-2057	B	-0-		224	1	1296	3	N		45	66	1			17	
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-		50	9			N		NO RPT					17	
JACKSON, H.												WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N		-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N		-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N		-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-6753						N		NO RPT					-0-	
CHAMPION INT'L "C"												WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200								
08	6566 X	6566	-0-	-0-	B	-0-		352	1	5980	3	N		213	354	1			152	
09	6484 X	6484	-0-	-0-	B	-0-		343	1	5977	3	N		149	179	1			122	
10	6576 X	6576	-0-	-0-	B	-0-		164	9	5994	3	N		226					348	
11	6360 X	4909	-0-	-1451	B	-0-		333	1	4448	3	N		172	360	1			160	
12	6696 X	4915	-0-	-1781	B	-0-		249	9	4447	3	N		172	179	1			153	
01	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	B	-0-		272	1			N		NO RPT					153	
								189	9											
CARTER, W. T. & BRO. "D"												WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N		-0-					25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-	25	1			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT					-0-	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU												WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006								
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-						N		-0-					22	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-	22	1			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-22	B	-0-		9	3			Y		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-					-0-	
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	B	-0-						N		NO RPT					-0-	
CARTER, W. T. & BRO.												WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972						N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972						N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972						N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972						N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972						N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4972						N		NO RPT					-0-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
EQV OPERATING LLC				//CONT.//	101634								
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'				WELL #:	4	RRCID ->	182262	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL	DEPTH	14607	PERF.14361 - 14403
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4419			N	NO RPT				-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU				WELL #:	5	RRCID ->	185161	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL	DEPTH	14306	PERF.14066 - 14104
08	341 N	447	-0-	106 B	-1222	16	1	431	3	N	-0-		-0-
09	0 N	657	-0-	657 B	-565	22	1	635	3	N	-0-		-0-
10	127 N	692	-0-	565 B	-0-	25	1	667	3	N	-0-		-0-
11	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	20	1	590	3	N	-0-		-0-
12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	21	1	622	3	N	-0-		-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-			N	NO RPT				-0-

CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:	15	RRCID ->	190754	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.14116 - 14216
08	7037 X	6704	-0-	-333 B	-0-	703	1	5867	3	N	122	180 1	229
						134	9						
09	6570 X	6352	-0-	-218 B	-0-	672	1	5454	3	N	205		434
						226	9						
10	6789 X	6601	-0-	-188 B	-0-	731	1	5695	3	N	159	185 1	408
						175	9						
11	6570 X	6527	-0-	-43 B	-0-	692	1	5652	3	N	166	357 1	217
						183	9						
12	6696 X	5894	-0-	-802 B	-0-	604	1	5115	3	N	159		376
						175	9						
01	6696 X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-			N	NO RPT				376

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6				WELL #:	10	RRCID ->	232436	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.14046 - 14086
08	2604 X	1852	-0-	-752 B	-0-	1794	3	58	9	N	53	178 1	35
09	2400 X	250	-0-	-2150 B	-0-	244	3	6	9	N	5		40
10	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-		40
11	2580 X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					N	-0-		40
12	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-		40
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT		40

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5				WELL #:	9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL	DEPTH	14392	PERF.14132 - 14236
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

NECHES TRANSPORT INC.				601854									
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	282381	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.14075 - 14137
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2		200
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2		202
10	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12	1			N	-0-		202
11	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	15	1	2	9	N	2		204
12	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	2		206
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2		208

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.																	
BLACKSTONE MINERALS 2																	
WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	8	1	2	9	N	2			89		
09	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	12	1	1	9	N	1			90		
10	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	1			N	-0-			90		
11	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	12	1	2	9	N	2			92		
12	13	N	12	-0-	-1 B	-0-	10	1	2	9	N	2			94		
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-			94		
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3																	
WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428																	
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			90		
09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			92		
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	15	1	2	9	N	2			94		
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			96		
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			98		
01	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	1			N	-0-			98		
BLACKSTONE MINERALS																	
WELL #: 5 RRCID -> 290461 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 14164 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)														CNTY: POLK			
EQV OPERATING LLC																	
CHAMPION INT'L																	
WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)														CNTY: POLK			
IRON RIDGE OPERATING, LLC																	
BLACKSTONE MINERALS A-917																	
WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324																	
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	923	3	301	9	N	274	177	1	254		
09	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	794	3	321	9	N	292	174	1	372		
10	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	907	3	293	9	N	266	350	1	288		
11	1170	N	734	-0-	-436	-0-	501	3	233	9	N	212	176	1	324		
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1204	3	397	9	N	361	356	1	329		
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	996	3	303	9	N	275	347	1	257		
TALA ENERGY LLC																	
BEST-KENESSON WILLSSOURCE UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
TALA ENERGY LLC //CONT.// 103522																
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000																
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3104	3	66	9	N	60					180
09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2769	3	91	9	N	83					263
10	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2164	3	77	9	N	70	187	1	69	7	77
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2915	3	46	9	N	42					119
12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2715	3	66	9	N	60					179
01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2646	3	79	9	N	72	194	1			57
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147																
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					359
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					359
10	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	7	1	1772	3	N	268	171	1	194	7	262
						295	9									
11	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	8	1	1747	3	N	241	364	1			139
						265	9									
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	7	1	1760	3	N	251	153	1			237
						276	9									
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	9	1	2086	3	N	281	368	1			150
						309	9									
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893																
08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	33	1	4778	3	N	446	342	1			381
						491	9									
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	26	1	4031	3	N	375	355	1			401
						413	9									
10	4588 X	4079	-0-	-509	-0-	25	1	3577	3	N	434	362	1	172	7	301
						477	9									
11	5100 X	3557	-0-	-1543	-0-	23	1	3137	3	N	361	363	1			299
						397	9									
12	5270 X	3772	-0-	-1498	-0-	24	1	3335	3	N	375	537	1			137
						413	9									
01	5270 X	3389	-0-	-1881	-0-	22	1	2925	3	N	402	372	1			167
						442	9									
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416																
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27	3	394	9	N	358	182	1			489
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	3	328	9	N	298	355	1			432
10	1054 N	307	-0-	-747	-0-	4	3	303	9	N	275	367	1	212	7	128
11	420 N	241	-0-	-179	-0-	11	3	230	9	N	209	180	1			157
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	10	3	315	9	N	286	349	1			94
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	16	3	267	9	N	243	188	1			149

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK							
TALA ENERGY LLC //CONT.// 103522																	
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009										TOTAL	DEPTH 13196	PERF.13842	- 19038				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		7 1	1596 3	N			143	177 1				459
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		157 9	1577 3	N			147	179 1				427
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		6 1	1489 3	N			136	280 7				283
11	1710 N	1562	-0-	-148	-0-		162 9	1393 3	N			148	180 1				251
12	1798 N	1592	-0-	-206	-0-		7 1	1418 3	N			153	187 1				217
01	1643 N	1542	-0-	-101	-0-		163 9	1367 3	N			153	183 1				187
							168 9										
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023										TOTAL	DEPTH 14094	PERF.14362	- 20372				
08	13268 X	9496	-0-	-3772	-0-		63 1	7424 3	N			1826	1896 1				162
09	11130 X	9024	-0-	-2106	-0-		2009 9	7079 3	N			1714	1581 1				295
10	11439 X	9560	-0-	-1879	-0-		60 1	7804 3	N			1536	1547 1		8 7		276
11	11070 X	9340	-0-	-1730	-0-		1885 9	7530 3	N			1587	1527 1				336
12	10261 X	8467	-0-	-1794	-0-		66 1	6746 3	N			1513	1582 1				267
01	9765 X	8090	-0-	-1675	-0-		1690 9	6269 3	N			1607	1590 1				284
							64 1										
							1746 9										
							57 1										
							1664 9										
							53 1										
							1768 9										
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023										TOTAL	DEPTH 13696	PERF.13991	- 20597				
08	84165 X	72088	-0-	-12077	-0-		579 1	68104 3	Y			3095	2563 1				2297
09	72270 X	68010	-0-	-4260	-0-		3405 9	63403 3	Y			3698	3980 1				2015
10	74679 X	70290	-0-	-4389	-0-		539 1	65237 3	Y			4089	3460 1		1934 7		710
11	72270 X	67206	-0-	-5064	-0-		4068 9	62609 3	Y			3695	3607 1				798
12	73439 X	66543	-0-	-6896	-0-		555 1	62381 3	Y			3302	3452 1				648
01	72075 X	64487	-0-	-7588	-0-		4498 9	60262 3	Y			3375	3066 1				957
							532 1										
							4065 9										
							530 1										
							3632 9										
							512 1										
							3713 9										
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237 WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007										TOTAL	DEPTH 13893	PERF.14175	- 19800				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			226 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025																	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1522	3	182	9	N	165	173	1	291
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1682	3	190	9	N	173	350	1	114
10	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	1424	3	201	9	N	183			297
11	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1468	3	105	9	N	95	178	1	214
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	1825	3	316	9	N	287	175	1	326
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1761	3	211	9	N	192	179	1	339
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			257
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	170	1	257
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			257
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	644	3	270	9	N	245	174	1	316
09	810 N	652	-0-	-158	-0-	442	3	210	9	N	191	170	1	337
10	899 N	742	-0-	-157	-0-	488	3	254	9	N	231	179	1	389
11	870 N	537	-0-	-333	-0-	351	3	186	9	N	169	353	1	205
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	545	3	328	9	N	298	176	1	327
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	427	3	256	9	N	233	358	1	202
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380														
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	141	3	37	9	N	34			113
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	139	3	33	9	N	30			143
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	93	3	33	9	N	30			173
11	180 N	87	-0-	-93	-0-	62	3	25	9	N	23			196
12	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-			196
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	364	3	70	9	N	64	179	1	81
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880														
08	310 N	215	-0-	-95	-0-	158	3	57	9	N	52	367	1	189
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	209	3	68	9	N	62			251
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	193	3	116	9	N	105			356
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	110	3	28	9	N	25			381
12	279 N	87	-0-	-192	-0-	46	3	41	9	N	37			418
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	96	3	133	9	N	121			539
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600														
08	527 N	262	-0-	-265	-0-	204	3	58	9	N	53	526	1	177
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	472	3	131	9	N	119			296
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	469	3	198	9	N	180			476
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	168	3	52	9	N	47			523
12	620 N	317	-0-	-303	-0-	184	3	133	9	N	121	183	1	461
01	682 N	433	-0-	-249	-0-	342	3	91	9	N	83			544
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830														
08	1953 X	1254	-0-	-699	-0-	1046	3	208	9	N	189	339	1	386
09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3042	3	446	9	N	405	176	1	615
10	1798 X	1642	-0-	-156	-0-	1447	3	195	9	N	177	348	1	444
11	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	1828	3	284	9	N	258	504	1	198
12	3131 X	2308	-0-	-823	-0-	2037	3	271	9	N	246	175	1	269
01	3131 X	1425	-0-	-1706	-0-	1262	3	163	9	N	148	175	1	242

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1172	3	259	9	N	235	176	1	204
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	983	3	226	9	N	205	174	1	235
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	903	3	239	9	N	217	175	1	277
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1258	3	246	9	N	224	351	1	150
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1227	3	260	9	N	236	177	1	209
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1120	3	242	9	N	220	182	1	247
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394															
08	2480	X	2267	-0-	-213	-0-	1928	3	339	9	N	308	526	1	286
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2744	3	286	9	N	260	167	1	379
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2513	3	389	9	N	354	351	1	382
11	2400	X	2261	-0-	-139	-0-	1846	3	415	9	N	377	531	1	228
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3249	3	479	9	N	435	357	1	306
*01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2759	3	407	9	N	370	518	1	158
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683															
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	55	3	62	9	Y	56			245
09	T. A.		220	-0-	220	220	147	3	73	9	Y	66	159	1	152
10	T. A.		186	-0-	186	406	114	3	72	9	Y	65			217
11	T. A.		216	-0-	216	622	100	3	116	9	Y	105	172	1	150
12	1767	X	1145	-0-	-622	-0-	1020	3	125	9	Y	114			264
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	28	3	116	9	Y	105	167	1	202
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628															
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3			207
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	137	177	1	167
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1523	3	108	9	N	98	176	1	89
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1201	3	83	9	N	75			164
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1560	3	103	9	N	94	178	1	80
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1211	3	94	9	N	85			165
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639															
08	372	N	269	-0-	-103	-0-	152	3	117	9	Y	106	176	1	212
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	213	3	189	9	Y	172	172	1	212
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	189	3	196	9	Y	178	176	1	214
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	168	3	135	9	Y	123	178	1	159
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	223	3	233	9	Y	212	182	1	189
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	141	3	151	9	Y	137	176	1	150
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	2852 X	2399	-0-	-453	-0-	2249	3	150	9	N	136	179	1		249
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2844	3	250	9	N	227	179	1		297
10	3162 X	2576	-0-	-586	-0-	2432	3	144	9	N	131	162	1		266
11	3060 X	1861	-0-	-1199	-0-	1704	3	157	9	N	143	175	1		234
12	3193 X	1959	-0-	-1234	-0-	1691	3	268	9	N	244	177	1		301
01	3193 X	2717	-0-	-476	-0-	2520	3	197	9	N	179	171	1		309
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077															
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	7	3	9	9	N	8				182
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	11	3	3	9	N	3				185
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	12	3	4	9	N	4				189
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5				194
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	5				199
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	260	3	6	9	N	5				204
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144															
08	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	2557	3	257	9	N	234	176	1		150
09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3719	3	278	9	N	253	174	1		229
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3105	3	237	9	N	215	357	1		87
11	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3395	3	195	9	N	177				264
12	4123 X	2272	-0-	-1851	-0-	1991	3	281	9	N	255	359	1		160
01	4123 X	3192	-0-	-931	-0-	2837	3	355	9	N	323	363	1		120
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
01	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															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848															
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				82
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-				82
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				82
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				82
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				82
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				82
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625															
08	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1723	3	326	9	N	296	521	1		187
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2082	3	297	9	N	270	188	1		269
10	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2342	3	295	9	N	268	354	1		183
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1534	3	204	9	N	185	179	1		189
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2330	3	326	9	N	296	178	1		307
*01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	1939	3	246	9	N	224	362	1		169

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4573 3	347 9	N	315	358 1		341	
09	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4600 3	208 9	N	189	174 1		356	
10	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4306 3	323 9	N	294	354 1		296	
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4462 3	294 9	N	267	179 1		384	
12	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4394 3	254 9	N	231			615	
*01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4496 3	336 9	N	305	533 1		387	
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2523 3	441 9	N	401	174 1		407	
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3301 3	381 9	N	346	354 1		399	
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3180 3	435 9	N	395	351 1		443	
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3025 3	358 9	N	325	357 1		411	
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3168 3	436 9	N	396	543 1		264	
*01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3468 3	454 9	N	413	356 1		321	
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
08	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	845 3	372 9	N	338	352 1		237	
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1229 3	405 9	N	368	351 1		254	
10	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1236 3	394 9	N	358	360 1		252	
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1226 3	381 9	N	346	359 1		239	
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1513 3	534 9	N	485	542 1		182	
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	668 3	330 9	N	300	358 1		124	
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	322 3	72 9	N	65	177 1		135	
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	669 3	120 9	N	109			244	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	544 3	97 9	N	88	177 1		155	
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	281 3	106 9	N	96			251	
12	3100 N	4812	-0-	1712	1712	4743 3	69 9	N	63			314	
01	2470 N	758	-0-	-1712	-0-	751 3	7 9	N	6	181 1		139	
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
08	2759 X	1277	-0-	-1482	-0-	1166 3	111 9	N	101	170 1		57	
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2290 3	216 9	N	196	170 1		83	
10	1984 X	1335	-0-	-649	-0-	1249 3	86 9	N	78			161	
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1342 3	210 9	N	191	173 1		179	
12	2604 N	1192	-0-	-1412	-0-	1024 3	168 9	N	153	176 1		156	
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1853 3	176 9	N	160	168 1		148	
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841													
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	931 3	129 9	N	117	175 1		157	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	328 3	184 9	N	167	175 1		149	
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1211 3	20 9	N	18			167	
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	689 3	184 9	N	167	177 1		157	
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1638 3	175 9	N	159	174 1		142	
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1271 3	166 9	N	151	174 1		119	
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610													
08	2418 X	2043	-0-	-375	-0-	1793 3	250 9	N	227	179 1		272	
09	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2075 3	217 9	N	197	354 1		115	
10	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	1971 3	249 9	N	226	177 1		164	
11	1980 N	1667	-0-	-313	-0-	1385 3	282 9	N	256	176 1		244	
12	2356 N	1712	-0-	-644	-0-	1381 3	331 9	N	301	363 1		182	
01	2232 N	1866	-0-	-366	-0-	1628 3	238 9	N	216	179 1		219	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	9166	3	425	9	N	386	352	1		301
09	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	9847	3	484	9	N	440	524	1		217
10	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7496	3	429	9	N	390	351	1		256
11	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6239	3	435	9	N	395	357	1		294
12	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	3988	3	443	9	N	403	540	1		157
01	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7230	3	457	9	N	415	358	1		214
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414															
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	130				361
09	480 N	200	-0-	-280	-0-	73	3	127	9	N	115				476
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	400	3	276	9	N	251	356	1		371
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	78	3	58	9	N	53				424
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	74	3	188	9	N	171	189	1		406
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	175	175	1		406
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587															
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1360	3	386	9	N	351	346	1		305
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1307	3	366	9	N	333	362	1		276
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1273	3	344	9	N	313	356	1		233
11	1680 N	1379	-0-	-301	-0-	1015	3	364	9	N	331	363	1		201
12	1736 N	1327	-0-	-409	-0-	940	3	387	9	N	352	357	1		196
01	1612 N	890	-0-	-722	-0-	552	3	338	9	N	307	175	1		328
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943															
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	597	3	202	9	N	184	351	1		401
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	485	3	310	9	N	282	347	1		336
10	775 N	648	-0-	-127	-0-	421	3	227	9	N	206	176	1		366
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	439	3	312	9	N	284	356	1		294
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	564	3	474	9	N	431	528	1		197
*01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	600	3	469	9	N	426	499	1		124
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072															
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	661	3	15	9	N	14				204
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	507	3	12	9	N	11				215
10	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	3			N	-0-				215
11	660 N	389	-0-	-271	-0-	389	3			N	-0-				215
12	527 N	297	-0-	-230	-0-	297	3			N	-0-				215
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-				215
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850															
08	4340 X	1538	-0-	-2802	-0-	1328	3	210	9	N	191	355	1		140
09	3660 X	2796	-0-	-864	-0-	2614	3	182	9	N	165	173	1		132
10	3782 X	2095	-0-	-1687	-0-	1971	3	124	9	N	113	160	1		85
11	3660 X	2801	-0-	-859	-0-	2529	3	272	9	N	247	178	1		154
12	2883 X	1873	-0-	-1010	-0-	1707	3	166	9	N	151	176	1		129
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3530	3	250	9	N	227	164	1		192
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260															
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				273
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				273
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				273
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				273
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				273
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				273

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5208 X	3924	-0-	-1284	-0-		3834 3		90 9	N	82					301
09	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-		5286 3		124 9	N	113	177	1			237
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-		5581 3		78 9	N	71	179	1			129
11	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-		4898 3		83 9	N	75					204
12	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-		6033 3		135 9	N	123	175	1			152
01	5673 X	5605	-0-	-68	-0-		5520 3		85 9	N	77					229
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	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																
08	4836 X	3578	-0-	-1258	-0-		3394 3		184 9	N	167	176	1			220
09	4740 X	2505	-0-	-2235	-0-		2309 3		196 9	N	178	353	1			45
10	4898 X	3568	-0-	-1330	-0-		3359 3		209 9	N	190					235
11	4740 X	4174	-0-	-566	-0-		3969 3		205 9	N	186	343	1			78
12	3720 X	3413	-0-	-307	-0-		3173 3		240 9	N	218					296
01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-		3472 3		168 9	N	153	349	1			100
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POLK																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467																
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990																
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2025																
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK																
EQV OPERATING LLC 101634																
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9)				25651 329	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047														
DOUBLE BAYOU CGU 1				WELL #:	6D	RRCID ->	285027	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	6270 - 6300					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DRAKES BRANCH (COCKFIELD)				26058 780	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER					
NECHES TRANSPORT INC.				601854														
AR&S DRAKES BRANCH FEE				WELL #:	2	RRCID ->	057026	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6463	PERF.	4990 - 5100					
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13 9	N	12							55	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6 9	N	5							60	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	50	1	6 9	N	5							65	
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	50	1	3 9	N	3							68	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	50	1	35 9	N	32							100	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	50	1	17 9	N	15	71	1					44	
DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)				26060 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081														
BP EAST SKILLERN				WELL #:		RRCID ->	278630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11656 - 11682					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
01	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					
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-							81	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					Y	-0-							81	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-							81	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	81	1					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-							-0-	
HERMANN HOSPITAL ESTATE				WELL #:	1D	RRCID ->	174850	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10964	PERF.	2070 - 2080					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT							-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					N	NO RPT							-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT							-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT							-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT							-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT							-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT							-0-	
MORIAN				WELL #:	4	RRCID ->	225870	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11508	PERF.	10298 - 10344					
08	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	381	1	574	2	N	-0-					25	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													25	
09	960 N	950	-0-	-10	B	-0-	349	1	601	2	N	-0-					25	
10	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	301	1	740	2	N	-0-					25	
11	930 N	914	-0-	-16	B	-0-	264	1	650	2	N	-0-					25	
*12	992 N	812	-0-	-180	B	-0-	237	1	575	2	N	-0-					25	
01	992 N	633	-0-	-359	B	-0-	183	1	450	2	N	-0-					25	

DREWS LANDING (WILCOX CONS) UPLAND OPERATING, LLC MORIAN														
//CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO														
//CONT.// 878942														
WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054														
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											
08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	62	1	93	2	N	-0-		125
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		55	1	95	2	N	-0-		125
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	45	1	110	2	N	-0-		125
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	45	1	110	2	N	-0-	8 1	117
*11	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	45	1	110	2	N	-0-		117
12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	45	1	110	2	N	-0-		117
01	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	40	1	100	2	N	-0-		117
MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699														
08	372 N	307	-0-	-65	B	-0-	122	1	185	2	N	-0-		109
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-15	B	-0-		105	1	180	2	N	-0-		109
09	300 N	285	-0-	-1	B	-0-	89	1	220	2	N	-0-		109
10	310 N	309	-0-	-24	B	-0-	51	1	225	2	N	-0-	51 1	58
*11	300 N	276	-0-	-0-	B	-0-	100	1	248	2	N	-0-		58
*12	348 N	348	-0-	-19	B	-0-	83	1	208	2	N	-0-		58
01	310 N	291	-0-											
MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863														
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-	-130	B	-0-		317	1	547	2	N	133	167 1	58
09	1140 N	1010	-0-				146	9						
10	1147 N	1112	-0-	-35	B	-0-	261	1	641	2	N	191	174 1	75
							210	9						
11	1170 N	1063	-0-	-107	B	-0-	263	1	649	2	N	137		212
							151	9						
*12	1054 N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					N	142	169 1	185
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	124	172 1	137
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		97
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	95 1	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		2
MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232														
08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	62	1	93	2	N	-0-		47
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		55	1	95	2	N	-0-		47
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	45	1	110	2	N	-0-		47
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	44	1	106	2	N	-0-		47
*11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	45	1	110	2	N	-0-		47
*12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	40	1	100	2	N	-0-		47
*01	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-								
MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225														
08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	62	1	93	2	N	-0-		104
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		57	1	98	2	N	-0-		104
09	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	45	1	110	2	N	-0-		104
10	155 N	155	-0-	-150	B	-0-					N	-0-	52 1	52
11	150 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-		52
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-		52
01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-		52

DREWS LANDING (WILCOX CONS)												CNTY: SAN JACINTO						
UPLAND OPERATING, LLC																		
MORIAN																		
//CONT.// 26099 400												NON-ASSOCIATED						
//CONT.// 878942												PRORATED						
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	*	*	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		
08	930 N	405	-0-	-525	B	-0-	161	1	244	2	N	-0-					38	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390 N	322	-0-	-68	B	-0-	118	1	204	2	N	-0-					38	
10	465 N	346	-0-	-119	B	-0-	100	1	246	2	N	-0-					38	
11	390 N	318	-0-	-72	B	-0-	92	1	226	2	N	-0-					38	
*12	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	207	1	509	2	N	-0-					38	
*01	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	161	1	397	2	N	-0-					38	
LAZY M												WELL #: 1						
												RRCID -> 247935						
												COMPL. DATE 02/01/2009						
												TOTAL DEPTH 11800						
												PERF.11310 - 11421						
08	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	12	1	28	2	N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
LAZY M												WELL #: 2						
												RRCID -> 248043						
												COMPL. DATE 04/09/2009						
												TOTAL DEPTH 12260						
												PERF.10532 - 10562						
08	5585 N	5585	-0-	-0-	B	-0-	2211	1	3334	2	N	36	176	1			72	
				40			9											
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5245 N	5186	-0-	-59	B	-0-	1888	1	3252	2	N	42					114	
				46			9											
10	5456 N	5359	-0-	-97	B	-0-	1537	1	3778	2	N	40					154	
				44			9											
11	5400 N	5237	-0-	-163	B	-0-	1485	1	3655	2	N	88	185	1			57	
				97			9											
*12	5551 N	5551	-0-	-0-	B	-0-	1537	1	3783	2	N	210	165	1			102	
				231			9											
01	5363 N	4772	-0-	-591	B	-0-	1365	1	3360	2	N	43					145	
				47			9											
DRY CREEK (6640)												CNTY: HARDIN						
NECHES TRANSPORT INC.																		
BP VICKERS C																		
WELL #: 1												RRCID -> 292764						
												COMPL. DATE 03/17/2022						
												TOTAL DEPTH 7805						
												PERF. 6507 - 6512						
08	62 N	50	-0-	-12		-0-	50	4			N	-0-					77	
09	60 N	50	-0-	-10		-0-	50	4			N	-0-					77	
10	62 N	50	-0-	-12		-0-	50	4			N	-0-					77	
11	60 N	50	-0-	-10		-0-	50	4			N	-0-					77	
12	62 N	50	-0-	-12		-0-	50	4			N	-0-					77	
01	62 N	50	-0-	-12		-0-	50	4			N	-0-					77	
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)												CNTY: FAYETTE						
EASTEX INJECTION, INC.																		
POKLUDA																		
WELL #: 1												RRCID -> 113093						
												COMPL. DATE 06/21/1984						
												TOTAL DEPTH 725						
												PERF. 603 - 610						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

DUBINA, W. (OAKVILLE 500)		//CONT.// 26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
EASTEX INJECTION, INC.		//CONT.// 239237									
RAINOSEK		WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5380 - 5384	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 5372 - 5404	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						88

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
01	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
ATLAS OPERATING LLC 036587
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/23/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	466	2	34	9	Y	31	21	1	80
09	DLQ G-10	596	-0-	596	596	565	2	31	9	Y	28	26	1	82
10	DLQ G-10	529	-0-	529	1125	499	2	30	9	Y	27	51	1	58
11	DLQ G-10	438	-0-	438	1563	412	2	26	9	Y	24			82
12	DLQ G-10	614	-0-	614	2177	599	2	15	9	Y	14	28	1	68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2177				Y	NO RPT			68

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	921	2	42	9	N	38			175
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1194	2	80	9	N	73			248
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1487	2	174	9	N	158	178	1	228
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1026	2	29	9	N	26			254
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	853	2	47	9	N	43			297
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			297

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														
ATLAS OPERATING LLC														
LEWIS, J. C.														
WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	558 N	481	-0-	-77	-0-	448	2	33	9	Y	30	21	1	135
09	DLQ G-10	441	-0-	441	441	419	2	22	9	Y	20	19	1	136
10	DLQ G-10	412	-0-	412	853	389	2	23	9	Y	21	39	1	118
11	DLQ G-10	405	-0-	405	1258	381	2	24	9	Y	22			140
12	DLQ G-10	716	-0-	716	1974	698	2	18	9	Y	16	33	1	123
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	1974					Y	NO RPT			123
LEWIS, J. C. "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564														
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2451	2	179	9	Y	163	113	1	268
09	DLQ G-10	2408	-0-	2408	2408	2286	2	122	9	Y	111	105	1	274
10	DLQ G-10	2412	-0-	2412	4820	2277	2	135	9	Y	123	231	1	166
11	DLQ G-10	1942	-0-	1942	6762	1824	2	118	9	Y	107			273
12	DLQ G-10	2087	-0-	2087	8849	2035	2	52	9	Y	47	96	1	224
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	8849					Y	NO RPT			224
J.C. LEWIS														
WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
IV STANDARD, LLC														
RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597														
08	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7163	2	85	9	N	77			339
09	6420 X	4764	-0-	-1656	-0-	4758	2	6	9	N	5	184	1	160
10	6231 X	5751	-0-	-480	-0-	5711	2	40	9	N	36	183	1	13
11	6420 X	5871	-0-	-549	-0-	5863	2	8	9	N	7			20
12	6634 X	5640	-0-	-994	-0-	5593	2	47	9	N	43			63
01	6634 X	5240	-0-	-1394	-0-	5208	2	32	9	N	29			92
RUNNELLS GAS UNIT 1														
WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
SANTOS-LEWIS GU														
WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258

DUNCAN SLOUGH (FRI0 CONS.)				//CONT.//	26506 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
TRI-C RESOURCES, LLC					868622														
BUCKEYE RANCH UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 271146		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL	DEPTH 10438	PERF.11486 - 14330							
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					82	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					82	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					82	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					82	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					82	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					82	
DUNCAN SLOUGH, S. (FRI0, L0.)					26510 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
IV STANDARD, LLC					103468														
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.				WELL #:	1	RRCID -> 048189		COMPL. DATE 03/31/1970		TOTAL	DEPTH 11478	PERF.11326 - 11336							
08	3007	2688	-0-	-319		-0-	2654	2	34	9	N	31						130	
09	2910	2633	-0-	-277		-0-	2581	2	52	9	N	47						177	
10	3007	2555	-0-	-452		-0-	2520	2	35	9	N	32						209	
11	2910	863	-0-	-2047		-0-	861	2	2	9	N	2						211	
*12	3557	3282	-0-	-275		-0-	3230	2	52	9	N	47		184	1			74	
01	2754 R	2754	-0-	-0-		-0-	2509	2	245	9	N	223		192	1			105	
DUNCAN SLOUGH, SE. (FRI0 L0.)					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							
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	10						157	
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	3						160	
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	2						162	
11	2700 #	-0-	-0-	-2700		-0-					N	-0-						162	
12	2790 #	-0-	-0-	-2790		-0-					N	1						163	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						163	
DUNCAN SLOUGH, SW (FRI0 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							
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
DUNCAN SLOUGH, W. (FRI0, L0.)					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							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						164	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						164	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						164	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						164	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						164	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						164	
PLUGGED AND ABANDONED					11/02/2000														

DURKEE (DY SAND)			26754 040	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
PIZZITOLA UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896 - 6902	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58

BASH UNIT			WELL #: A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006 - 7014	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100)			26876 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169					
WALKER			WELL #: 1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF. 12497 - 12501	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WALKER			WELL #: 2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776 - 5844	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
WRD OPERATING LLC			100758					
GEORGE KOSTAS			WELL #: 2 C	RRCID -> 064772	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)			26878 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
WRD OPERATING LLC			100758					
GEORGE KOSTAS			WELL #: 2 T	RRCID -> 062707	COMPL. DATE 06/02/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)			//CONT.//		26878 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WRD OPERATING LLC			//CONT.//		100758									
MARSHALL, A. B. FEE			WELL #:		30	RRCID -> 156112		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9050 - 9130		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							86
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							86
RJS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 272057		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9054 - 9079		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
DYERSDALE, N. (8100)					26878 850	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
WRD OPERATING LLC					100758									
BROOK, M. I.			WELL #:		2	RRCID -> 201402		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8040 - 8046		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6769	-0-							150
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							150
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							150
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							150
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							150
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							150
DYNAMIC (FRI0 3700)					26909 190	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
KALLAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 179413		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 3640 - 3850		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-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		
08	713	N	81	-0-	-632	-0-	75	1	6	9	N	5		13
09	1140	N	79	-0-	-1061	-0-	75	1	4	9	N	4		17
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	80	1	6	9	N	5		22
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	80	1	4	9	N	4		26
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	80	1	6	9	N	5		31
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	80	1	4	9	N	4		35
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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				//CONT.//		26909 480		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 185829				COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265		PERF.15824 - 15854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
*07	2170 N	1791	-0-	-379	-0-	124	1	1664	2	Y	3			14	1		3		
						3	9												
*08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	131	1	2086	2	Y	2						5		
						2	9												
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	100	1	2049	2	Y	1						6		
						1	9												
10	2387 N	2273	-0-	-114	-0-	108	1	2159	2	Y	5						11		
						6	9												
*11	2310 X	2280	-0-	-30	-0-	116	1	2162	2	Y	2						13		
						2	9												
*12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	126	1	2221	2	Y	2			13	1		2		
						2	9												
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	129	1	2208	2	Y	2						4		
						2	9												
FORGASON DEEP GAS UNIT																			
				WELL #:	1	RRCID -> 185831				COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018		PERF.15149 - 15507					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
01	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					
*07	12834 X	12133	-0-	-701	-0-	837	1	11266	2	Y	27	144	1				49		
						30	9												
08	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	816	1	12947	2	Y	57						106		
						63	9												
09	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	623	1	12734	2	Y	116	144	1				78		
						128	9												
10	14663 X	13968	-0-	-695	-0-	660	1	13176	2	Y	120	152	1				46		
						132	9												
*11	14190 X	13622	-0-	-568	-0-	692	1	12855	2	Y	68						114		
						75	9												
*12	14663 X	12945	-0-	-1718	-0-	689	1	12147	2	Y	99	143	1				70		
						109	9												
01	14663 X	13508	-0-	-1155	-0-	737	1	12605	2	Y	151	131	1				90		
						166	9												
PEACH CREEK GAS UNIT																			
				WELL #:	2	RRCID -> 195513				COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15700 - 15770					
*07	2790 X	2401	-0-	-389	-0-	166	1	2227	2	Y	7	21	1				7		
						8	9												
08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	183	1	2912	2	Y	4						11		
						4	9												
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	127	1	2597	2	Y	3						14		
						3	9												
10	3038 X	2616	-0-	-422	-0-	124	1	2484	2	Y	7						21		
						8	9												
*11	3000 N	3034	-0-	34	34	155	1	2873	2	Y	5						26		
						6	9												
*12	3041 N	3007	-0-	-34	-0-	161	1	2842	2	Y	4			26	1		4		
						4	9												
01	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	161	1	2756	2	Y	5						9		
						6	9												

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY FORGASON DEEP UNIT				//CONT.// 26909 480 //CONT.// 386310 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
						RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824		PERF.15090 - 15550						
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
*07	1767 N	1087	-0-	-680	-0-			75 1	1006 2	Y		5		43 1				11
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-			99 1	1568 2	Y		13						24
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-			74 1	1515 2	Y		27		33 1				18
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-			74 1	1475 2	Y		29		36 1				11
*11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-			105 1	1946 2	Y		13						24
*12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-			105 1	1857 2	Y		45		37 1				32
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-			113 1	1932 2	Y		51		53 1				30
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		PERF.15420 - 15960						
*07	1829 N	508	-0-	-1321	-0-			35 1	473 2	Y		-0-		40 1				1
08	651 N	602	-0-	-49	-0-			36 1	566 2	Y		-0-						1
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-			25 1	517 2	Y		-0-						1
10	713 N	459	-0-	-254	-0-			22 1	437 2	Y		-0-						1
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-			21 1	385 2	Y		-0-						1
*12	558 N	310	-0-	-248	-0-			17 1	293 2	Y		-0-		1 1				-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-			28 1	482 2	Y		-0-						-0-
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930						
*07	1364 N	1229	-0-	-135	-0-			85 1	1140 2	Y		4		14 1				5
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-			91 1	1452 2	Y		4						9
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-			66 1	1349 2	Y		3						12
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-			71 1	1426 2	Y		2						14
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-			77 1	1434 2	Y		4						18
*12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-			84 1	1475 2	Y		5		18 1				5
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-			88 1	1512 2	Y		5						10
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787						
*07	7223 X	6492	-0-	-731	-0-			448 1	6033 2	Y		10		39 1				10
08	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-			478 1	7581 2	Y		7						17
09	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-			335 1	6861 2	Y		6						23
10	7874 X	7496	-0-	-378	-0-			357 1	7126 2	Y		12						35
*11	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-			369 1	6864 2	Y		14						49
*12	7440 X	7287	-0-	-153	-0-			390 1	6884 2	Y		12		49 1				12
01	7502 X	7252	-0-	-250	-0-			400 1	6839 2	Y		12						24

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT														
//CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON //CONT.// 386310 WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768														
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	* EOM BALANCE
*07	8463 X	7014	-0-	-1449	-0-		485 9	1 9	6520	2	Y	8	31 1	8
08	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-		528 9	1 9	8380	2	Y	8		16
09	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-		390 6	1 9	7988	2	Y	5		21
10	10075 X	8189	-0-	-1886	-0-		390 9	1 9	7790	2	Y	8		29
*11	10290 X	8255	-0-	-2035	-0-		421 14	1 9	7820	2	Y	13		42
*12	10633 X	8254	-0-	-2379	-0-		442 13	1 9	7799	2	Y	12	42 1	12
01	8649 X	8192	-0-	-457	-0-		452 15	1 9	7725	2	Y	14		26
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960														
*07	2356 N	1870	-0-	-486	-0-		129 3	1 9	1738	2	Y	3	8 1	3
*08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		141 3	1 9	2237	2	Y	3		6
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		100 2	1 9	2036	2	Y	2		8
10	2666 N	2296	-0-	-370	-0-		109 4	1 9	2183	2	Y	4		12
*11	2580 X	2082	-0-	-498	-0-		106 3	1 9	1973	2	Y	3		15
*12	2666 X	1974	-0-	-692	-0-		106 3	1 9	1865	2	Y	3	15 1	3
01	2294 X	1978	-0-	-316	-0-		109 3	1 9	1866	2	Y	3		6
FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010														
*07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		144 3	1 9	1942	2	Y	3	11 1	3
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		79 2	1 9	1249	2	Y	2		5
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		57 1	1 9	1168	2	Y	1		6
10	1550 N	1243	-0-	-307	-0-		59 3	1 9	1181	2	Y	3		9
*11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		62 6	1 9	1157	2	Y	5		14
*12	1271 N	1221	-0-	-50	-0-		65 6	1 9	1150	2	Y	5	14 1	5
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-		66 2	1 9	1127	2	Y	2		7

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
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID -> 188921	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 16462	PERF.16146	- 16159
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE TRACT 331				WELL #:	9	RRCID -> 191681	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 15515	PERF.15899	- 15991
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE TRACT 330				WELL #:	3	RRCID -> 269151	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 16000	PERF.16220	- 16648
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				//CONT.//	27068 520	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
TALOS QN EXPLORATION LLC				//CONT.//	102624												
STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462		PERF.15421 - 15248					
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
EAGLE LAKE (WILCOX A-2)					27094 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
MAG EXPLORATION LLC					102971												
EAGLE LAKE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 279146		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 9609 - 9629					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
EAGLE LAKE (WILCOX A-3)					27094 666	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
MAG EXPLORATION LLC					102971												
EAGLE LAKE GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID -> 283201		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 9679		PERF. 9661 - 9674					
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
EASTER, S. (HEARTBREAK)					27326 220	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC					886209												
LEHRER "D"				WELL #:	4	RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020		PERF.13664 - 13766					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		197	1	182	2	N	-0-			-0-	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		271	1	99	2	N	-0-			-0-	
10	0 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		203	1	13	2	N	-0-			-0-	
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-		298	1	118	2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EDNY DUKE (WILCOX 9000)				27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
AMRWR, LLC				102699												
BAR M RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 8928 - 8936				
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				130
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				130
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				130
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				130
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824												
DUKE				WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 3400 - 3500				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EDNY DUKE (WILCOX 10,500)				27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824												
BAR M RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10540 - 10568				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EGYPT (COOK MTN)				27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HOME PETROLEUM CORP.				396852												
NORTHINGTON				WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8495 - 8532				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	1				2
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	1				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3				6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3				9
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-			12 2	1 9		Y	1				10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				10
HANCOCK				WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647		PERF. 8608 - 8618				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	1				5
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	1				6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3				9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3				12
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-			15 1	1 9		Y	1				13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				13

EGYPT (COOK MTN)				//CONT.//	27807 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
RICOCHET ENERGY, INC.					710549														
NORTHINGTON-SHWAB				WELL #:	1	RRCID ->	298428	COMPL. DATE	04/18/2024	TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	7767	-	7778			
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	
08	57753 X	57753	-0-	-0-	-0-	-0-	56849	2	904	9	N	822	882	1				162	
09	50493 X	50493	-0-	-0-	-0-	-0-	49728	2	765	9	N	695	675	1				182	
10	51089 X	51089	-0-	-0-	-0-	-0-	50276	2	813	9	N	739	726	1				195	
11	43778 X	43778	-0-	-0-	-0-	-0-	43159	2	619	9	N	563	541	1				217	
12	40952 X	40952	-0-	-0-	-0-	-0-	40235	2	717	9	N	652	732	1				137	
01	39862 X	39862	-0-	-0-	-0-	-0-	39233	2	629	9	N	572	550	1				159	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566														
EVANGELINE				WELL #:	1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL	DEPTH	7936	PERF.	7824	-	7868			
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-						177	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	1						178	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						178	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						179	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						179	
EVANGELINE				WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	7986	PERF.	7818	-	7826			
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-						N	-0-						109	
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-						N	1						110	
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						N	-0-						110	
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-						N	2						112	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						112	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						112	
EGYPT (FRIO 4700)					27807 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
DUNCAN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL	DEPTH	7481	PERF.	4578	-	4584			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
EGYPT (2800)					27809 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON							
NUPOWER ENERGY, LLC					616818														
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL	DEPTH	7806	PERF.	2650	-	2670			
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-		27	1	131	2	N	-0-						-0-	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-		28	1	135	2	N	-0-						-0-	
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-		29	1	139	2	N	-0-						-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-		25	1	128	2	N	-0-						-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-		29	1	138	2	N	-0-						-0-	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-		27	1	142	2	N	-0-						-0-	
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)					27809 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON							
NUPOWER ENERGY, LLC					616818														
ANDERSON				WELL #:	7	RRCID ->	198178	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL	DEPTH	4865	PERF.	2634	-	2653			
08	1178 N	82	-0-	-1096	-0-		14	1	68	2	N	-0-						-0-	
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-						-0-	
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						N	-0-						-0-	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-		95	1	480	2	N	-0-						-0-	
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-		131	1	637	2	N	-0-						-0-	
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-		150	1	799	2	N	-0-						-0-	

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)			//CONT.// 27809 400			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON											
NUPOWER ENERGY, LLC			//CONT.// 616818																				
ANDERSON			WELL #: 2			RRCID -> 216877			COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 7998			PERF. 2642 - 2664								
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-				221 1	1081 2	N	-0-									-0-	
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-				233 1	1126 2	N	-0-									-0-	
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-				248 1	1196 2	N	-0-									-0-	
11		1260 N	960	-0-	-300	-0-				158 1	802 2	N	-0-									-0-	
12		1395 N	850	-0-	-545	-0-				145 1	705 2	N	-0-									-0-	
01		1457 N	949	-0-	-508	-0-				150 1	799 2	N	-0-									-0-	
ANDERSON			WELL #: 9			RRCID -> 222832			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 4814			PERF. 2629 - 2675								
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-				319 1	1561 2	N	-0-									-0-	
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-				341 1	1651 2	N	-0-									-0-	
10		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-				345 1	1664 2	N	-0-									-0-	
11		1830 N	1718	-0-	-112	-0-				284 1	1434 2	N	-0-									-0-	
12		2046 N	1965	-0-	-81	-0-				336 1	1629 2	N	-0-									-0-	
01		2015 N	1813	-0-	-202	-0-				287 1	1526 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								
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-	
01		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								
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-	
EL CAMPO (YEGUA)			27923 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON											
AMEXCO, LLC			019813																				
KUBELA			WELL #: 2			RRCID -> 278941			COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 10390			PERF. 10323 - 10365								
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-				14 1	86 2	N	-0-									88	
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-				9 1	91 2	N	-0-									88	
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-				102 2		N	-0-									88	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									88	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									88	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									88	
GRAND RESOURCES, INC.			324750																				
ZALMAN			WELL #: 1			RRCID -> 124325			COMPL. DATE 06/11/2021			TOTAL DEPTH 19225			PERF. 9446 - 10097								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									96	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									96	
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-				527 2	334 9	N	304	178 1								222	
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-				1254 2	393 9	N	357	361 1								218	
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-				357 2	275 9	N	250	359 1								109	
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-				865 2	308 9	N	280	181 1								208	

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. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
KUEHNLE			WELL #:			4		RRCID -> 196721			COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170							
08	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	-0-	1505	4	175	9	N	159	177	1					126	
09	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	-0-	1469	4	194	9	N	176	178	1					124	
10	1736	N	1313	-0-	-423	-0-	-0-	520	2	607	4	N	169	179	1					114	
								186	9												
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2	187	4	N	123							237	
								135	9												
12	1705	N	1057	-0-	-648	-0-	-0-	338	2	525	4	N	176	192	1					221	
								194	9												
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2	380	4	N	173	178	1					216	
								190	9												
KUEHNLE			WELL #:			5		RRCID -> 207005			COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-							-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566																		
DLCC			WELL #:			2		RRCID -> 281408			COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							336	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1							337	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							337	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1							338	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							338	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							338	
EL CAMPO, NE (YEGUA)			27927 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON									
AQUINAS OIL & GAS, LLC			028698																		
SUZANNE			WELL #:			1		RRCID -> 261973			COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							54	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							54	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							54	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							54	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							54	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							54	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																		
WATZ			WELL #:			1		RRCID -> 122259			COMPL. DATE 09/12/1986			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10025 - 10282							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							148	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							148	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							148	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							148	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							148	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							148	

EL CAMPO, WEST (5200)				27931 871		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
HOWITZER OPERATING, LLC				406661													
MERTA-FUCIK				WELL #:		1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
EL GORDO (MIOCENE)				27964 255		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342													
STATE TRACT 485-L, SW/4				WELL #:		1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11800 - 11832			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
TR OFFSHORE, LLC				863725													
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:		6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4				WELL #:		2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-

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

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
PECAN UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737			
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
ELIJAH GREEN (WILCOX 13)		28360 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 6	RRCID -> 292111		COMPL. DATE 11/11/2021		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10082 - 10111			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984								
ELLIOTT, B. P.		WELL #: 2	RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2025										
ELM GROVE (COCKRILL, FIRST)		28598 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
MCA PETROLEUM CORPORATION		537160								
ARNIM-WARREN		WELL #: 3	RRCID -> 294509		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1740 - 1762			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601								
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776			
08	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	1436 2	13 9	N	12	152
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1473 2	14 9	N	13	165
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1587 2	10 9	N	9	174
11	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	1105 2	10 9	N	9	15
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2160 2	14 9	N	13	28
01	1612 N	1294	-0-	-318	-0-	1277 2	17 9	N	15	43

ENGLEHART (WILCOX 8950) FLETCHER OPERATING, LLC HEIMAN-LEHRER														
29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 273611 WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028														
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
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	532 1	2068 3	N	99	182 1				18
09	2280 N	2215	-0-	-65	-0-	109 9	1652 3	N	28					46
10	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	532 1	2345 3	N	24					70
11	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-	31 9		N	-0-					70
12	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-	26 9		N	-0-					70
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT					70
ENGLEHART, S. (6200) AMRWR, LLC LABAY, JOE														
29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO 102699 WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024														
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP HUVAR, SANDRA														
674803 WELL #: RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019														
ESPERSON DOME JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC DAVIS, THOMAS E. ESTATE														
29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 430368 WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	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														
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	100 1	525 2	Y	-0-					-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	95 1	515 2	Y	-0-					-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	80 1	495 2	Y	-0-					-0-
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	75 1	475 2	Y	-0-					-0-
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	80 1	485 2	Y	-0-					-0-
01	589 N	374	-0-	-215	-0-	53 1	321 2	Y	-0-					-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE														
WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

ESPERSON DOME										//CONT.//		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC										//CONT.//		430368									
DAVIS, THOMAS E. ESTATE										WELL #:		28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406		PERF. 8124 - 8142	
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	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-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					
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-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					
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-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					
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2				Y	-0-					-0-	
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2				Y	-0-					-0-	
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-					-0-	
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	80	2				Y	-0-					-0-	
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	120	2				Y	-0-					-0-	
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	79	2				Y	-0-					-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF						WELL #:		A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 7878 - 8542					
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2				Y	-0-					-0-	
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2				Y	-0-					-0-	
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2				Y	-0-					-0-	
11	330	N	160	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	160	2				Y	-0-					-0-	
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	200	2				Y	-0-					-0-	
01	310	N	132	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	132	2				Y	-0-					-0-	

STANOLIND-SUN FEE						WELL #:		3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281		PERF. 7239 - 7247					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
01	14B2	EXT	-0-	-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					
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ESPERSON DOME JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC HLAVATY				//CONT.// 29375 001 430368 WELL #: S 19		ASSOCIATED RRCID -> 174331		CAPACITY COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000		CNTY: LIBERTY PERF. 2261 - 2264						
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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6331 - 6580						
08	395 N	395		-0-	-0-		-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	347 N	347		-0-	-0-		-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	340 N	340		-0-	-0-		-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	260		-0-	-130		-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	265		-0-	-107		-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	175		-0-	-166		-0-	175	2			Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1340 - 1343						
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7252 - 7289						
08	400 N	400		-0-	-0-		-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	415 N	415		-0-	-0-		-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	330 N	330		-0-	-0-		-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	280		-0-	-110		-0-	280	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	318		-0-	-116		-0-	318	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	210		-0-	-131		-0-	210	2			Y	-0-					-0-

PURE OIL COMPANY FEE				WELL #: 1 T		RRCID -> 292712		COMPL. DATE 03/26/1942		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8663 - 8915						
08	75 N	75		-0-	-0-		-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	73 N	73		-0-	-0-		-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93 N	70		-0-	-23		-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60 N	60		-0-	-0-		-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	70 N	70		-0-	-0-		-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	62 N	55		-0-	-7		-0-	55	2			N	-0-					-0-

CITY INVESTMENT CO.				WELL #: 1		RRCID -> 292734		COMPL. DATE 08/29/1942		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 8440 - 8480						
08	65 N	65		-0-	-0-		-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	62 N	62		-0-	-0-		-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62 N	60		-0-	-2		-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	65 N	65		-0-	-0-		-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	70 N	70		-0-	-0-		-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	62 N	55		-0-	-7		-0-	55	2			N	-0-					-0-

ESPERSON DOME*				29375 014	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368											
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: A207	RRCID -> 055902	COMPL. DATE 04/20/1973		TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)				29375 400	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368											
MCCOY				WELL #: S 24	RRCID -> 175843	COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9530 - 9561				
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-				-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-				-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-				-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-				-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-				-0-
01	279 N	105	-0-	-174	-0-	105	2			Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-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				
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-				-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-				-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-				-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-				-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-				-0-

HLAVATY				WELL #: S 26	RRCID -> 292975	COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH	5718	PERF.	5612 - 5614				
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				60
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				60
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				60
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-				60
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				60
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-				60

ESPERSON DOME (YEGUA)				29375 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368											
ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 45	RRCID -> 042772	COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH	8312	PERF.	7108 - 7276				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)														CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
ESPERSON MOORES BLUFF															
WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632															
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
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	75	1	475	2	Y	-0-			15
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	Y	-0-			15
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	-0-			15
11		540 N	310	-0-	-230	-0-	10	1	300	2	Y	-0-			15
12		558 N	360	-0-	-198	-0-	25	1	335	2	Y	-0-			15
01		434 N	240	-0-	-194	-0-	15	1	225	2	Y	-0-			15
ESPERSON MOORES BLUFF															
WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656															
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	100	1	500	2	Y	-0-			-0-
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	95	1	495	2	Y	-0-			-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	Y	-0-			-0-
11		570 N	365	-0-	-205	-0-	25	1	340	2	Y	-0-			-0-
12		620 N	385	-0-	-235	-0-	30	1	355	2	Y	-0-			-0-
01		496 N	255	-0-	-241	-0-	20	1	235	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															
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
12		217 N	175	-0-	-42	-0-	18	1	157	2	Y	-0-			-0-
01		186 N	115	-0-	-71	-0-	10	1	105	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															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ESPERSON-MOORES BLUFF															
WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573															
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
11		450 N	300	-0-	-150	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
12		434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
01		341 N	211	-0-	-130	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
ESPERSON DOME (YEGUA 8500)														CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
DAVIS, THOS. E.															
WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594															
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
11		300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
12		310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
01		279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)				//CONT.//		29375 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				//CONT.//		430368													
DAVIS, THOS. E.				WELL #:		45	RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL	DEPTH	9074	PERF. 8463 - 8473					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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					
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2						140	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-						140	
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	11	9	Y	10	100	1				50	
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	33	9	Y	30						80	
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	-0-	245	2	33	9	Y	30	80	1				30	
01	310 N	129	-0-	-181	-0-	-0-	125	2	4	9	Y	4						34	
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					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
EVADALE, NE. (YEGUA)				29640 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER									
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047															
BP AMERICAN A-392				WELL #:		1	RRCID -> 201704		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL	DEPTH	8693	PERF. 8572 - 8578					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						217	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						217	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						217	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						217	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						217	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						217	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28172 06/10/2024																			
EVERGREEN				29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO									
BULL OPERATING, LLC				106449															
HOUGHTON				WELL #:		3	RRCID -> 264042		COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL	DEPTH	4805	PERF. 4671 - 4675					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT						50	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT						50	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT						50	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT						50	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT						50	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT						50	
GIBBS				WELL #:		2	RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 4538 - 4556					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134					N	NO RPT						40	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134					N	NO RPT						40	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134					N	NO RPT						40	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134					N	NO RPT						40	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134					N	NO RPT						40	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134					N	NO RPT						40	

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682	
08	279 #	242	-0-	-37	-0-	110	1	132 2	-0-
09	270 #	159	-0-	-111	-0-	88	1	71 2	-0-
10	279 #	160	-0-	-119	-0-	38	1	121 2	1
						1	9		
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230 2	-0-
12	248 #	185	-0-	-63	-0-	11	1	174 2	-0-
01	248 #	166	-0-	-82	-0-	9	1	155 2	2
						2	9		
JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY BORDAGES, I.R. ET AL "A"														
//CONT.// 38153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON //CONT.// 386310 WELL #: 31 RRCID -> 086687 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BURRELL, C.W. WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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 #:		58	RRCID -> 152665	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 7999	PERF. 7669	-	7683
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID -> 271050	COMPL. DATE 07/30/2011	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7075	-	7254
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FANNETT, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
LASES COMPANY, INC.				487440						
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID -> 253646	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2175	-	2185
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
BADGER ENERGY, INC.				042410						
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID -> 139960	COMPL. DATE 09/09/1991	TOTAL DEPTH 14245	PERF. 13655	-	13725
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993										
FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				30442 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FAYETTE		
SCHMIDT, WAYNE W.				754167						
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:		2	RRCID -> 006203	COMPL. DATE 02/05/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 138	-	149
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA) TITUS LIBERTY HENDERSON			MULTI WELL 2, LLC			30540 500 102553 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
						5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11196 - 11208					
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					173
AMRWR, LLC HENDERSON						102699 WELL #:		6		RRCID -> 251332		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11020 - 11188			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE						789662 WELL #:		1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10412 - 10888			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE						879035 WELL #:				RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10633 - 10813			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					636
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					636
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					636
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					636
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					636
01	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			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57
01	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			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59
			PLUGGED AND ABANDONED_____			04/21/2023													

FELICIA (YEGUA)			//CONT.//		30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY								
WAGNER OIL COMPANY					891175															
HENDERSON			WELL #:		2		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10520 - 10720							
M	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HENDERSON			WELL #:		1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10604 - 10794							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HENDERSON			WELL #:		3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017		PERF.10464 - 10742							
08	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	-0-	231	1	1792	3	N	30						157	
								33	9											
09	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	-0-	300	1	1708	3	N	27						184	
								30	9											
10	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	-0-	310	1	1764	3	N	30	174	1				40	
								33	9											
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	1902	3	N	39						79	
								43	9											
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	1953	3	N	31						110	
								34	9											
01	2108	N	1862	-0-	-246	-0-	-0-	295	1	1534	3	N	30						140	
								33	9											
PIC REALTY CORP			WELL #:		1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10909 - 11127							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WILLIS ESTATE			WELL #:		5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11092 - 11134							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DUNAGAN			WELL #:		1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11201 - 11208							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

FELICIA (YEGUA)				//CONT.//		30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC						911874										
HENDERSON				WELL #:		11		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10680 - 10700		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1

HENDERSON				WELL #:		7		RRCID -> 253327		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10874 - 10986		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
01	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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
01	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 154 7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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 #:	RRCID -> 183428		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10190		- 10228						
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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		25897						N	NO RPT					4403	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		25897						N	NO RPT					4403	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		25897						N	NO RPT					4403	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		25897						N	NO RPT					4403	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		25897						N	NO RPT					4403	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		25897						N	NO RPT					4403	
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/15/2023														

FISHERS REEF (FRTO 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FR10 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRI0 6)				31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
FR TRACT 1-4B				WELL #:	68 H	RRCID -> 093112	COMPL. DATE 01/09/1981	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8319	- 8339
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FR TRACT 1-4B				WELL #:	70 H	RRCID -> 103759	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8318	- 8334
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FISHERS REEF (FRI0 6, N)				31028 325	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
FISHERS REEF TRACT 5-8B				WELL #:	104	RRCID -> 168709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8342 - 8360
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FISHERS REEF (FRI0 17)				31028 704	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
STATE TRACT 5-8A				WELL #:	1	RRCID -> 230143	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 10148	- 10194
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLAGPOND (FRI0 LOWER)				31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093													
FLAG POND				WELL #: 1		RRCID -> 261670		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 10811		PERF.10051 - 10059					
08	5208 X	2254	-0-	-2954	-0-	2254	2				N	-0-					463
09	5040 X	898	-0-	-4142	-0-	889	3		9	9	N	8					471
10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6094	3		40	9	N	36	507	1			-0-
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-						N	-0-					-0-
12	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025 - WELL PLUGGED 12/12/25																	

FLAG POND				WELL #: 2		RRCID -> 271077		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 10936		PERF.10738 - 10804					
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-					280
09	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	10945	3		61	9	N	55					335
10	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	8746	3		160	9	N	145	187	1			293
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-						N	76	369	1			-0-
12	134 X	-0-	-0-	-134	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025 - WELL PLUGGED 12/03/25																	

FLAGPOND (FRIO LOWER)		//CONT.//		31194 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		670093													
FLAG POND		WELL #:		4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10832 - 10922							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4805 X	3042	-0-	-1763	-0-	3042	2			N	-0-						55
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-						55
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	132	187	1				-0-
11	882 X	-0-	-0-	-882	-0-					N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025 - WELL PLUGGED 11/10/25																	

FLAG POND		WELL #:		5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083 PERF.10219 - 10421							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	184	1				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2025 - WELL PLUGGED 11/19/25																	

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)				31532 200	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO								
ARCADIA OPERATING, LLC				028734													
GOLDEN		WELL #:		3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4520 PERF. 4346 - 4366							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	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							
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-						125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-						125
10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	-0-						125
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	12	2	66	9	N	60						185
*12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	13	2	44	9	N	40						225
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						225

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							
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	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							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	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			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
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						66
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						66
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						66
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						66
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						66
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						66

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON					
PARTEN OPERATING INC.				642718											
LITTLE, T. A.GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 137794	COMPL.	DATE 12/20/1990	TOTAL	DEPTH 11638	PERF.11302	- 11446			
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	364	1	1785	2	N	67	186	1	190
							74	9							
09	1920	N	862	-0-	-1058	-0-	140	1	663	2	N	54	189	1	55
							59	9							
10	1984	N	121	-0-	-1863	-0-	17	1	104	2	N	-0-			55
11	1920	N	91	-0-	-1829	-0-	15	1	76	2	N	-0-			55
12	899	N	115	-0-	-784	-0-	34	1	81	2	N	-0-			55
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	261	1	70	2	N	-0-			55

SEVEN J STOCK FARM, INC				WELL #:	24	RRCID -> 233285	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10498	- 10504	
08	5952	X	5135	-0-	-817	-0-	525 65 9	1	4545	2	N	59			166
09	5580	X	4564	-0-	-1016	-0-	480 98 9	1	3986	2	N	89	187	1	68
10	5642	X	4248	-0-	-1394	-0-	439 88 9	1	3721	2	N	80			148
11	5100	X	4462	-0-	-638	-0-	430 91 9	1	3941	2	N	83	191	1	40
12	5270	X	3986	-0-	-1284	-0-	500 13 9	1	3473	2	N	12			52
01	5146	X	4508	-0-	-638	-0-	451 45 9	1	4012	2	N	41			93

NRL					WELL #:	1H	RRCID -> 274778	COMPL. DATE 01/10/2014	TOTAL DEPTH 10525	PERF.10951	- 16009
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
BROMBERG, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 093236	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9844 - 10385						
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	229				
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	229				
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	229				
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	229				
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	229				
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			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	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
08	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3299 2	74 9	N	67			197
09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3484 2	189 9	N	172	297 1		72
10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3417 2	72 9	N	65			137
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3022 2	72 9	N	65			202
12	3100 X	2977	-0-	-123	-0-	2907 2	70 9	N	64	183 1		83
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3174 2	79 9	N	72			155
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476												
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2469 2	43 9	N	39			112
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1923 2	106 9	N	96	61 1		147
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1842 2	31 9	N	28			175
11	2430 N	1968	-0-	-462	-0-	1935 2	33 9	N	30			205
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2283 2	48 9	N	44			249
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2011 2	25 9	N	23	182 1		90
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												
08	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			118
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			118
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			118
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			118
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			118
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			118
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A												
08	4805 X	3459	-0-	-1346	-0-	3419 2	40 9	Y	36	117 1		29
09	3810 X	382	-0-	-3428	-0-	336 2	46 9	Y	42	49 1		22
10	3937 X	3456	-0-	-481	-0-	3414 2	42 9	Y	38	28 1		32
11	3750 X	3008	-0-	-742	-0-	2965 2	43 9	Y	39	31 1		40
12	3875 X	2406	-0-	-1469	-0-	2374 2	32 9	Y	29	45 1		24
01	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3520 2	41 9	Y	37			61
FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022												
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												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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	* * 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	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													
08	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7099	2	209	9	Y	190	244	15
09	DLQ G-10	7183	-0-	7183	7183	6963	2	220	9	Y	200	143	72
10	DLQ G-10	7514	-0-	7514	14697	7271	2	243	9	Y	221	160	133
11	DLQ G-10	7225	-0-	7225	21922	6991	2	234	9	Y	213	336	10
12	29300 X	7378	-0-	-21922	-0-	7118	2	260	9	Y	236	151	95
01	7254 X	6780	-0-	-474	-0-	6552	2	228	9	Y	207	184	118
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	18972 X	17302	-0-	-1670	-0-	17047	2	255	9	Y	232	174	260
09	DLQ G-10	17297	-0-	17297	17297	17040	2	257	9	Y	234	201	293
10	DLQ G-10	18122	-0-	18122	35419	17832	2	290	9	Y	264	409	148
11	DLQ G-10	16767	-0-	16767	52186	16502	2	265	9	Y	241	201	188
12	69531 X	17345	-0-	-52186	-0-	17040	2	305	9	Y	277	210	255
01	17546 X	16494	-0-	-1052	-0-	16162	2	332	9	Y	302	387	170
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A													
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	42	84	42	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	55	-0-	55	139	55	2			Y	-0-		-0-
12	146 N	7	-0-	-139	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		-0-

PORT 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	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										01/22/2026									
FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U										RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A									
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
FT TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 121										RRCID -> 299972 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 21227 PERF. N/A									
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MILLER WELL #: 1										RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444									
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012																
M	ALLOW	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0 X	-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																
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT	-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																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-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																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
HARGRAVE WELL #: RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				117
E2 OPERATING LLC 238475									
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	934				84
09	934 X	-0-	-0-	-934	-0-				84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				85
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				85
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142			215
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	190	1	167
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	139	1	167
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	192	1	132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150			282
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			282
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362	364	1	150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	521	369	1	302
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	202	1	284
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	273	416	1	141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499															
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	144	2	626	9	N	569	558	1	347
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	88	2	490	9	N	445	562	1	230
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	364	2	443	9	N	403	329	1	304
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	143	1	161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74			235
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			235
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	2	28	9	N	25			172
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2	EXT	7	-0-	7	-0-	7	2			N	-0-			67
10	14B2	EXT	51	-0-	51	58	51	3			N	-0-			67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-			67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-			67
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT			67
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523															
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50	2	290	9	N	264	561	1	137
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	48	2	384	9	N	349	190	1	296
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	413	1	135
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139			274
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			274

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	ALLOW	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						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			196						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34			230						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	166	1	68						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68						
HENRY																					
					WELL #:	1	RRCID -> 278443					COMPL. DATE 11/14/2013					TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072				
08	14B2	EXT	198	-0-	198	302	73	2	125	9	N	114	174	1	97						
09	14B2	EXT	113	-0-	113	415	14	2	99	9	N	90			187						
10	14B2	EXT	177	-0-	177	592	107	2	70	9	N	64	208	1	43						
11	592	X	-0-	-0-	-592	-0-					N	-0-			43						
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43						
TRICHEL																					
					WELL #:	1	RRCID -> 278444					COMPL. DATE 03/10/2014					TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723				
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			63						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63						
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2			65						
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			65						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65						
BELL																					
					WELL #:	1	RRCID -> 278446					COMPL. DATE 06/10/2014					TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18						
HARDY																					
					WELL #:	1	RRCID -> 278455					COMPL. DATE 07/19/2014					TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110				
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	99	2	200	9	N	182	182	1	164						
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	33	2	64	9	N	58			222						
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	342	2	125	9	N	114			336						
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	198	1	138						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138						
BARR																					
					WELL #:	1	RRCID -> 278702					COMPL. DATE 06/09/2014					TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204				
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3			130						
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	2	18	9	N	16	101	1	45						
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			45						
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	7			52						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			62						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62						
GIBBS BROS																					
					WELL #:	1	RRCID -> 279355					COMPL. DATE 11/03/2014					TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377				
08	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			152						
09	14B2	EXT	12	-0-	12	20	10	2	2	9	N	2			154						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			154						
11	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-			154						
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154						

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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	674					N	-0-			24
09	674 X	-0-	-0-	-674	-0-					N	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	23	2	53	9	N	48			137
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	22	2	20	9	N	18			155
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	166	2	37	9	N	34	57	1	132
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	55	1	77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20			155
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	62	2	48	9	N	44			199
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	989	2	73	9	N	66	193	1	72
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			53
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279														
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	138	2	22	9	N	20			177
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	123	2	24	9	N	22			199
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	903	2	22	9	N	20			219
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			219
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			219
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	N	5			120
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	19	2	6	9	N	5			125
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	N	4			129
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852										ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC										//CONT.// 238475																			
MCADAMS										WELL #: 1					RRCID -> 281301					COMPL. DATE 09/13/2015					TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197				
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								
08		401	N		401	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	132	9	N		120		180	1		102								
09		147	N		147	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N		22					124								
10		108	N		108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	24	9	N		-0-					124								
11		210	N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N		-0-					124								
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		10					134								
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				134								

SMITH										WELL #: 1					RRCID -> 281309					COMPL. DATE 11/10/2015					TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094				
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					105								
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					105								
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					105								
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					105								
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					105								
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				105								

LEGGETT										WELL #: 1					RRCID -> 281495					COMPL. DATE 01/18/2016					TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990				
08		229	N		229	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2	55	9	N		50					147								
09		147	N		147	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	25	9	N		23		100	1		70								
10		1283	N		1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2	44	9	N		40					110								
11		210	N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N		-0-					110								
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		5					115								
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				115								

SHELTON										WELL #: 1					RRCID -> 281499					COMPL. DATE 04/15/2016					TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999				
08		265	N		265	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	70	9	N		64		71	1		125								
09		183	N		183	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	65	9	N		59		74	1		110								
10		839	N		839	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	66	9	N		60		137	1		33								
11		270	N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N		4					37								
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		58					95								
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				95								

MOSSER										WELL #: 1					RRCID -> 281525					COMPL. DATE 08/05/2016					TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038				
08		50	N		50	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	47	9	N		43		93	1		77								
09		31	N		31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	30	9	N		27					104								
10		37	N		37	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	33	9	N		30					134								
11		60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N		36		120	1		50								
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		45					95								
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				95								

JOHNSTON										WELL #: 1					RRCID -> 281621					COMPL. DATE 10/26/2016					TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164				
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					119								
09		1	N		1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N		-0-					119								
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					119								
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					119								
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					119								
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				119								

MORGAN										WELL #: 1					RRCID -> 282311					COMPL. DATE 08/04/2016					TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928				
08		158	N		158	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	41	9	N		37					137								
09		97	N		97	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	31	9	N		28		97	1		68								
10		443	N		443	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	N		4					72								
11		150	N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N		6					78								
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					78								
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				78								

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327							
KEDDIE										WELL #: 1	RRCID -> 273620	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL	DEPTH 12547	PERF. 9974	- 10473	
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
08		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				56
09		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				56
10		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				56
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				56
*12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				56
*01		4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				56

STARNS										WELL #: 1	RRCID -> 274151	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL	DEPTH 12762	PERF. 8846	- 10902	
08		62	N	8	-0-	-54	-0-	8	1			N	-0-				274
09		90	N	8	-0-	-82	-0-	8	1			N	-0-				274
10		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-				274
11		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-				274
*12		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-				274
*01		8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				274

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

KNIGHT										WELL #: 1	RRCID -> 278932	COMPL. DATE 10/08/2012	TOTAL	DEPTH 12820	PERF. 8852	- 11145	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										923444		CAPACITY			CNTY: MADISON		
KETCHUM										WELL #: 1	RRCID -> 284586	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL	DEPTH 11427	PERF. 8728	- 11097	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON		
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC										100365							
JEANETTE										WELL #: 101	RRCID -> 291710	COMPL. DATE 08/25/2021	TOTAL	DEPTH 10353	PERF. 9137	- 10068	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON								
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			//CONT.//		100365															
JEANETTE			WELL #:		102	RRCID ->		291848	COMPL. DATE		11/14/2014	TOTAL DEPTH		10255	PERF. 9306 - 10231					
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FORREST C			WELL #:		6	RRCID ->		293629	COMPL. DATE		06/29/2013	TOTAL DEPTH		11415	PERF. 9460 - 11185					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
KMAC			WELL #:		A 1	RRCID ->		293681	COMPL. DATE		11/24/2014	TOTAL DEPTH		11313	PERF. 9680 - 11022					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-					2	
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-					2	
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-					2	
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-		27	2			N	-0-					2	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			WELL #:		100797	RRCID ->		267604	COMPL. DATE		12/05/2010	TOTAL DEPTH		11998	PERF. 9951 - 11547					
LITTLE					1															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:		1001	RRCID ->		271453	COMPL. DATE		04/24/2012	TOTAL DEPTH		12308	PERF. 10240 - 11878					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604										RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:	0102	RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 9713		- 11376	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563																		
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0104		RRCID -> 275974		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF. 10188 - 11782		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0204		RRCID -> 276074		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MADISON								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARTY HYDE					WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948		- 11143				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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 #: 0601H RRCID -> 279340 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		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				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		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				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		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				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		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				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

HANLEY					WELL #: 1		RRCID -> 279891			COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210		- 12350				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		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				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402											RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL RUFFINO 101653 WELL #: 1											RRCID -> 280135 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED EXPLORATION LLC CANNON 102257 WELL #: 1											RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)												32157 071			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON					
REED EXPLORATION LLC												//CONT.// 102257														
SANTA ELENA GAS UNIT												WELL #: 1			RRCID -> 276826			COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 11998			PERF.10175 - 11848		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01		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		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01		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		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

BURK ROYALTY CO., LTD.												108799														
ROBERTSON												WELL #: 1			RRCID -> 259648			COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11515			PERF. 9466 - 10836		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

YORK												WELL #: 1			RRCID -> 271501			COMPL. DATE 04/19/2013			TOTAL DEPTH 11750			PERF. 9921 - 11657		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01		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		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01		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								
BOYD			WELL #:		1	RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MANNING			WELL #:		1	RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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								
VIVIENNE			WELL #:		1	RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761 - 11603	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-

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

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

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

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

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

CANANT			WELL #:		1	RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF. 10116 - 11638	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC			//CONT.// 238475															
GIBBS BROS			WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377									
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

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

THOMPSON			WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84

BANKHEAD			WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)											CAPACITY		CNTY: MADISON							
E2 OPERATING LLC																				
MARCELLA																				
WELL #: 1											RRCID -> 281338		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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LEGGETT											WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	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								
JOHNSTON			WELL #: 1		RRCID -> 281634		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

FORREST			WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														CNTY: MADISON	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
STARNIS															
WELL #: 1 RRCID -> 274574 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			124
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			124
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			124
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			124
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			124
*01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			124
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														923444	
KETCHUM														WELL #: 1 RRCID -> 284604 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)														32157 497	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														100797	
LITTLE														WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT														WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0062 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620																
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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 #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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 #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF. 10188 - 11782														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	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											
GARRISON		WELL #:		1		RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		0601H		RRCID -> 279479		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501		PERF.10422 - 16076	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																		
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068																		
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:	0066	RRCID -> 280321	COMPL. DATE 11/10/2012	TOTAL DEPTH 11670	PERF. 9811	- 11456							
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JONES					WELL #:	2	RRCID -> 280709	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH 11925	PERF. 9987	- 11603							
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280217 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC					238475													
FORREST				WELL #:	2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	9265	-	11056		
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
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-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		
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	8852	-	11145		
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-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		
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	274882	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	9630	-	10631		
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
01		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		
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B											CNTY: MADISON								
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257																			
CHAMBLESS WELL #: 1											RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856								
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
08	09	10	11	12	01							N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT					-0-	
10	11	12	01									N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR									N	NO RPT						

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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										
VIVienne		WELL #:		1	RRCID -> 274730		COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 11672	PERF. 9865	- 11603				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANANT		WELL #:		1	RRCID -> 279415		COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH 11690	PERF. 10116	- 11638				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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																
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																			
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																			
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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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																			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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																			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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																			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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																			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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																			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT././ 32157 568 ASSOCIATED										ONE WELL				CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT././ 100797																			
MILES TIMBER										WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290									
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			
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	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									
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	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									
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	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									
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	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									
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	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									
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910									
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	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 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693																			
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
08	08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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									
08	08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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									
08	08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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									
08	08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHESTER ADAMS										WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533									
08	08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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									
08	08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765									
08	08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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															
HYDE, MARTY WELL #: 3											RRCID -> 280379	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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
REED EXPLORATION LLC CANNON											102257 WELL #: 1	RRCID -> 274544	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF. 10142 - 11729
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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 //CONT.// 102257																		
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																		
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																		
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																		
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																		
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230																		
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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														
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

E2 OPERATING LLC 238475														
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 10158 - 11250														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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														
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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															
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2847	2	9	9	N	8			45
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3481	2	24	9	N	22			67
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3351	2	19	9	N	17			84
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2907	2	18	9	N	16			100
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2548	2	15	9	N	14			114
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1596	2	4	9	N	4			118

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	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
08	4278 X	2552	-0-	-1726	-0-	454 1	2070 2	N	25	188 1			35
09	3990 X	2793	-0-	-1197	-0-	28 9	2447 2	N	45				80
10	1674 X	1027	-0-	-647	-0-	296 1	932 2	N	40				120
11	2460 X	53	-0-	-2407	-0-	50 9	52 2	N	-0-				120
12	2883 X	16	-0-	-2867	-0-	51 1	11 2	N	3				123
01	2883 X	1870	-0-	-1013	-0-	44 9	1666 2	N	22				145
						1 1							
						2 1							
						3 9							
						180 1							
						24 9							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

F. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)		//CONT.//		32176 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 270401	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345	- 11230						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
01	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						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365									
FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2026									
E2 OPERATING LLC 238475									
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				53
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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									
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	176 1	1290 2	N	138
09	1410 N	1178	-0-	-232	-0-	142 1	1034 2	N	140
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	2 9	1095 2	N	163
11	1410 N	1026	-0-	-384	-0-	161 1	875 2	N	168
12	1209 N	402	-0-	-807	-0-	25 9	388 2	N	172
*01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	145 1	1265 2	N	172
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718														
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511 N	2259	-0-	-252	-0-	228 6 9	1	2025	2	N	5			150
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	218 127 9	1	1857	2	N	115			265
10	2511 N	2192	-0-	-319	-0-	217 84 9	1	1891	2	N	76	188 1		153
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	219 3 9	1	1992	2	N	3			156
12	2263 N	2097	-0-	-166	-0-	235 10 9	1	1852	2	N	9			165
*01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	231 77 9	1	2065	2	N	70	195 1		40
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922														
08	961 N	904	-0-	-57	-0-	98 17 9	1	789	2	N	15	188 1		25
09	720 N	246	-0-	-474	-0-	27 2 9	1	217	2	N	2			27
10	961 N	72	-0-	-889	-0-	7 1	1	65	2	N	-0-			27
11	870 N	69	-0-	-801	-0-	6 1	1	63	2	N	-0-			27
12	248 N	74	-0-	-174	-0-	11 1	1	63	2	N	-0-			27
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	1	53	2	N	-0-			27
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
08	2232 N	782	-0-	-1450	-0-	90 6 9	1	686	2	N	5			67
09	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	126 7 9	1	974	2	N	6			73
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	90 10 9	1	644	2	N	9			82
11	750 N	477	-0-	-273	-0-	62 4 9	1	411	2	N	4			86
12	1147 N	254	-0-	-893	-0-	3 11 9	1	240	2	N	10			96
01	744 N	241	-0-	-503	-0-	34 1	1	207	2	N	-0-			96
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050														
08	744 N	628	-0-	-116	-0-	73 1	1	555	2	N	-0-			80
09	780 N	657	-0-	-123	-0-	79 1	1	578	2	N	-0-			80
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	46 1	1	308	2	N	-0-			80
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	65 1	1	409	2	N	-0-			80
12	682 N	476	-0-	-206	-0-	119 1	1	357	2	N	-0-			80
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	64 1	1	386	2	N	-0-			80
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			150
09	3000 X	4	-0-	-2996	-0-	4 1				N	-0-			150
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			150
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			150
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			150
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			150

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718														
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10436 - 10580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	2883 N	365	-0-	-2518	-0-	38 1	317 2	N	9					92
09	1590 N	1460	-0-	-130	-0-	10 9	1298 2	N	6					98
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	155 1	2136 2	N	44					142
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	7 9	2144 2	N	74	179 1				37
12	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	249 1	1169 2	N	10					47
*01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	48 9	2256 2	N	31					78
						232 1								
						81 9								
						149 1								
						11 9								
						253 1								
						34 9								
FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
GOLDENROD GAS, INC. 313121														
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701														
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4		N	NO RPT					-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906														
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF. 13052 - 13410														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906														
RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 13610 - 13622														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 12725 - 12794														
08	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	14 1	173 3	N	7				102
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	5 1	188 3	N	8				110
10	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	9 9	113 3	N	9				119
11	180 N	43	-0-	-137 B	-0-	10 9			-0-					119
12	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	43 3	414 3	N	13				132
01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	5 1	159 3	N	8				140
							14 9							
							2 1							
							9 9							

FOUR CORNERS (FRIO F-28)													
BLUESTEM NATURAL GAS LLC													
RAYNOR													
WELL #: 1 RRCID -> 290381 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348													
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
08	444 N	-0-	-0-	-444 B	67666								69
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	67666										
09	0 N	18252	-0-	18252 B	85918	476 1	17715 3	N	55				124
10	0 N	42094	-0-	42094 B	128012	61 9	41487 3	N	132	168 1			88
11	860	45420	-0-	44560 B	172572	145 9	44685 3	N	248	182 1			154
12	7998	47573	-0-	39575 B	212147	462 1	46858 3	N	199	180 1			173
01	7998	31428	-0-	23430 B	235577	273 9	30850 3	N	116	172 1			117
						496 1							
						219 9							
						450 1							
						128 9							
FOUR CORNERS (HELMUTH A)													
BLUESTEM NATURAL GAS LLC													
DAVIS, CLEVELAND ET AL													
WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	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													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				126
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				126
FOUR CORNERS (13000)													
BLUESTEM NATURAL GAS LLC													
DEVON FEE													
WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588													
08	3100 N	6822	-0-	3722	4690	523 1	6279 3	N	18				187
09	3000 N	5514	-0-	2514	7204	20 9	5330 3	N	37	159 1			65
10	3100 N	4597	-0-	1497	8701	143 1	4529 3	N	16				81
11	12830 X	4129	-0-	-8701	-0-	41 9	4073 3	N	14				95
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	50 1	4016 3	N	18				113
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	18 9	3658 3	N	11				124
						42 1							
						20 9							
						53 1							
						12 9							

FOUR CORNERS (13000)		//CONT.//		32346 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		//CONT.//		076906									
WINSOTT UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	291969	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	14722 PERF.12885 - 12910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	413 X	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	-0-		114
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	N	-0-		114
10	124 X	64	-0-	-60	-0-	1	1	60	3	N	3		117
						3	9						
11	510 X	104	-0-	-406	-0-	1	1	99	3	N	4		121
						4	9						
12	527 X	126	-0-	-401	-0-	1	1	125	3	N	-0-		121
01	403 X	171	-0-	-232	-0-	2	1	169	3	N	-0-		121
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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FRANKS (FRIO 10,000)				32688 416	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #:		3ST	RRCID ->	209602	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10330 - 10336			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FRANKS (RYCADE)				32688 470	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #:		4 U	RRCID ->	197494	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	12060 PERF.10908 - 10977			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRANKS (SCHENCK UPPER)			32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	274735	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	11785	PERF.11285 - 11332							
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)			32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	082755	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11172 - 11264							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	174007	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11083 - 11407							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-						-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU			WELL #:	4 L	RRCID ->	194695	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10908 - 11910							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30						-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT			WELL #:	6 L	RRCID ->	196627	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	12622	PERF.12082 - 12502							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-

GORDON			WELL #:	4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-						-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		11		9	1		2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		16		14	1		4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		5		7	1		2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		7		4	1		5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		5	1		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		2					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
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 06493 03/27/2025									

FRELSBURG (Z-15-D)				32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.				082442					
NOSKA, J. EST.				WELL #:	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287 -	9295
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		52
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		52
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		52
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		52
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		52
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		52
PLUGGED AND ABANDONED				02/01/2002					

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)				33032 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY		
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900					
FRIENDSWOOD				WELL #:	RRCID -> 197856	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10412	- 10670
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		16
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		16
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		16
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		16
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		16
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		16
PLUGGED AND ABANDONED				12/05/2017					

FRIO (10560)		33040 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081							
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 299365		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3772 - 3882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	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 #: 1		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KST KATY		WELL #: 1		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #: 2		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FEENEY		WELL #: 1		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROESNER, EARL H.		WELL #: 3		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)														CNTY: FORT BEND															
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP																													
KST KATY																													
//CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE																													
//CONT.// 253361																													
WELL #: 5														RRCID -> 146181				COMPL. DATE 07/20/2001				TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989							
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										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
KST KATY														WELL #: 9				RRCID -> 146671				COMPL. DATE 06/19/1993				TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
KST KATY														WELL #: 2				RRCID -> 146673				COMPL. DATE 01/24/2003				TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
KST KATY														WELL #: 3				RRCID -> 146809				COMPL. DATE 03/27/2020				TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7205 - 7321			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
FEENEY														WELL #: 3				RRCID -> 147084				COMPL. DATE 08/04/1993				TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
KST KATY														WELL #: 4				RRCID -> 147151				COMPL. DATE 12/15/2012				TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	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			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	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 #:		8A	RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 6872 - 6942			
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	* EOM
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID -> 147904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID -> 150815		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 6929 - 6993			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID -> 165825		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 7187		PERF. 7088 - 7148			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID -> 190695		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7071 - 7190			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID -> 190696		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 7249 - 7699			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO				33290 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
				WELL #:	1	RRCID -> 201259	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL	DEPTH 15900	PERF.13476	-	13734	
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	
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-		445 1 74 9	3740 2	Y	67			203
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-		397 1 61 9	3373 2	Y	55			258
10	4774 X	3648	-0-	-1126	-0-		369 1 65 9	3214 2	Y	59	125 1		192
11	4470 X	3453	-0-	-1017	-0-		325 1 89 9	3039 2	Y	81	14 8		259
12	4588 X	3807	-0-	-781	-0-		393 1 80 9	3334 2	Y	73	10 8		322
01	4247 X	3573	-0-	-674	-0-		368 1 62 9	3143 2	Y	56	173 1		205
MCMILLIAN				WELL #:	1	RRCID -> 211387	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL	DEPTH 15799	PERF.14300	-	14704	
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		355 1 194 9	2984 2	Y	176	186 1		125
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-		301 1 143 9	2563 2	Y	130	88 1		167
10	3627 X	2792	-0-	-835	-0-		277 1 108 9	2407 2	Y	98	138 1		127
11	3510 X	2629	-0-	-881	-0-		239 1 160 9	2230 2	Y	145	92 1	46 8	134
12	3565 X	3122	-0-	-443	-0-		305 1 227 9	2590 2	Y	206	146 1	57 8	137
01	3534 X	2449	-0-	-1085	-0-		238 1 183 9	2028 2	Y	166	162 1		141
MCMILLIAN				WELL #:	2	RRCID -> 211909	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL	DEPTH 14061	PERF.13900	-	13940	
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-			-0-
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-		57 1 2 9	484 2	Y	2			2
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
FOSTER FARMS				WELL #:	2	RRCID -> 212010	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL	DEPTH 14281	PERF.13914	-	13924	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-		28 1 1 9	235 2	Y	1			15
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-		24 1	207 2	Y	-0-			15
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			15
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-		44 1 33 9	415 2	Y	30	1 8		44
12	248 N	1	-0-	-247	-0-		1 2		Y	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
MCMILLIAN		WELL #:		4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 15778								
										PERF.14130 - 14560								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	539 1	4532 2	Y	123	115 1				79				
09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	135 9	541 1	4601 2	Y	163	65 1			177				
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	179 9	587 1	5110 2	Y	193	187 1			183				
11	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	212 9	517 1	4824 2	Y	135	178 1	9 8		131				
12	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	149 9	614 1	5204 2	Y	84	136 1	14 8		65				
01	5301 X	5275	-0-	-26	-0-	92 9	546 1	4661 2	Y	62	74 1			53				
						68 9												
IMPARATO												WELL #:		3	RRCID -> 213337	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 13842	PERF.13078 - 14230
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	32 1	271 2	Y	4					103				
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	4 9	31 1	268 2	Y	1				104				
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	1 9	30 1	264 2	Y	-0-	53 1			51				
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	45 1	420 2	Y	2	14 1				39				
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	2 9	90 1	760 2	Y	-0-				39				
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	73 1	623 2	Y	19	4 1				54				
						21 9												
MCMILLIAN												WELL #:		5	RRCID -> 213780	COMPL. DATE 01/17/2019	TOTAL DEPTH 14058	PERF.12820 - 13739
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	359 1	3015 2	N	56					94				
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	62 9	344 1	2921 2	N	53				147				
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	58 9	419 1	3650 2	N	52				199				
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	57 9	394 1	3680 2	N	58	179 1	20 8		58				
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	64 9	410 1	3482 2	N	78	16 8			120				
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	86 9	426 1	3637 2	N	72				192				
						79 9												
IMPARATO												WELL #:		5	RRCID -> 215402	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 14075	PERF.14334 - 14344
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 354

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS			//CONT.// //CONT.// WELL #:		33290 300 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND								
						RRCID ->	215692	COMPL.	DATE	02/21/2019	TOTAL	DEPTH	14022	PERF.	13431	-	13675				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	275 12 9	1		2314	2	Y	11								146
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	297 4 9	1		2526	2	Y	4								150
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	323 1 9	1		2814	2	Y	1								151
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	338 1 9	1		3157	2	Y	1			26	1				126
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	331 44 9	1		2811	2	Y	40			28	8				138
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	341 25 9	1		2910	2	Y	23								161
FOSTER CREEK ESTATES					WELL #:	1	RRCID ->	216635	COMPL.	DATE	06/18/2009	TOTAL	DEPTH	15801	PERF.	13803	-	18546			
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1		9	2	N	-0-								87
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1		10	2	N	-0-								87
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1		11	2	N	-0-								87
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-								87
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1		10	2	N	-0-								87
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-								87
GLESS					WELL #:	1	RRCID ->	224103	COMPL.	DATE	03/27/2006	TOTAL	DEPTH	15669	PERF.	13905	-	13925			
08	1488	N	1121	-0-	-367	-0-	116 30 9	1		975	2	N	27								135
09	1260	N	814	-0-	-446	-0-	83 21 9	1		710	2	N	19								154
10	992	N	885	-0-	-107	-0-	89 21 9	1		775	2	N	19								173
11	1080	N	694	-0-	-386	-0-	65 18 9	1		611	2	N	16			19	1				170
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	93 77 9	1		792	2	N	70			180	1		18	8	42
01	899	N	553	-0-	-346	-0-	57 13 9	1		483	2	N	12								54
HARRISON					WELL #:	1	RRCID ->	246823	COMPL.	DATE	06/20/2007	TOTAL	DEPTH	16503	PERF.	14210	-	14287			
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	286 46 9	1		2405	2	N	42								176
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	280 28 9	1		2377	2	N	25								201
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	340 36 9	1		2955	2	N	33								234
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	330 55 9	1		3087	2	N	50			181	1		15	8	88
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	309 53 9	1		2624	2	N	48			11	8				125
01	3317	X	2905	-0-	-412	-0-	299 52 9	1		2554	2	N	47								172

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 15801		PERF.14110 - 16315		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	554	-0-	-376	-0-	53	1	449	2	Y	47	51 1	37
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	52	9						
10	1612 N	1242	-0-	-370	-0-	117	1	992	2	Y	17	23 1	31
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	19	9						
12	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	117	1	1019	2	Y	96	28 1	99
01	1240 N	659	-0-	-581	-0-	106	9						
						83	1	775	2	Y	73	88 1	69
						80	9						
						106	1	899	2	Y	143	79 1	108
						157	9						
						57	1	485	2	Y	106	124 1	90
						117	9						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
FOSTER FARMS DEEP				WELL #:	1	RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 17334		PERF.15631 - 15654	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18 1		226
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			226
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	48 1		181
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90	80 1		191
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35			226
F.A.S.H. DEEP "A"				WELL #:	2	RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.16000 - 16170	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*01	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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105 1		88
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51	127 1		12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	122	102 1		32
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
MOORE DEEP				WELL #:	1H	RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15708		PERF.15607 - 17854	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
*01	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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166	
VAQUERO OPERATING				882776										
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856 PERF.13370 - 13400				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LEEEXUS OIL LLC				495350										
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240 PERF.13032 - 15230				
08	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2		N	-0-			97	
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	131	1	433	2	N	-0-		97	
10	651 N	48	-0-	-603	-0-	10	1	38	2	N	-0-		97	
11	390 N	95	-0-	-295	-0-	19	1	76	2	N	-0-		97	
12	589 N	244	-0-	-345	-0-	244	2			N	-0-		97	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-		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				
08	3689	1305	-0-	-2384	-0-	1092	1	2	2	N	192	192	1	64
						211	9							
09	3030 #	362	-0-	-2668	-0-	255	1	107	9	N	97	97	1	64
10	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			64
11	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	14	14	1	64
12	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			64
01	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			64
S. T. 214-L S/2 NW/4				WELL #:	3	RRCID ->	283659	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	6090 PERF. 6169 - 6188			
08	4464	2819	-0-	-1645	-0-	1334	1	1485	9	N	1350	1350	1	125
09	4080 #	411	-0-	-3669	-0-	210	1	201	9	N	183	183	1	125
10	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-					N	102	102	1	125
11	4320	-0-	-0-	-4320	-0-					N	13	13	1	125
12	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			125
01	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			125

GARDEN VILLAS (YEGUA)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
GARDEN VILLAS														
34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744														
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
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	310	1	454	2	N	113	178	1	132
						124	9							
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	300	1	1001	2	N	125	172	1	85
						138	9							
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	310	1	228	2	N	124			209
						136	9							
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	300	1	791	2	N	108	170	1	147
						119	9							
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	310	1	1066	2	N	143	186	1	104
						157	9							
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			104
GARWOOD (MIOCENE 1300)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
450347														
WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308														
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARWOOD (MIOCENE 2100)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
450347														
WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104														
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
GARWOOD (WILCOX 8500)														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
RAU, CHARLES														
34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
103601														
WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636														
08	930 N	776	-0-	-154	-0-	70	1	698	2	N	7			22
						8	9							
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			22
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			22
11	750 N	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-			22
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			22
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			22
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														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)			34092 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO						
B D PRODUCTION CO., INC.			040190															
DOWELL, M. E.			WELL #: 5			RRCID -> 200370			COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GARWOOD, NORTH (3050)			34092 800			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO						
B D PRODUCTION CO., INC.			040190															
RAU			WELL #: 2			RRCID -> 294037			COMPL. DATE 10/25/2022			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2918 - 2925						
08	4185 #	3230	-0-	-955	-0-			3230	2		N	-0-					-0-	
09	3600 #	3057	-0-	-543	-0-			3057	2		N	-0-					-0-	
10	3720 #	2364	-0-	-1356	-0-			2364	2		N	-0-					-0-	
11	3600 #	2672	-0-	-928	-0-			2672	2		N	-0-					-0-	
12	3472 #	2014	-0-	-1458	-0-			2014	2		N	-0-					-0-	
01	3224 #	1971	-0-	-1253	-0-			1971	2		N	-0-					-0-	
GARWOOD, S.E. (F-3400)			34096 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD.			295861															
STAFF			WELL #: 1			RRCID -> 248269			COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)			34097 260			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO						
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.			722819															
KALLINA			WELL #: 4601			RRCID -> 234171			COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) BRITNIC OIL & GAS, INC. PINTAIL														34097 270 093621	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
WELL #: 1														RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9738				
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		299							N	NO RPT						22			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		299							N	NO RPT						22			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		299							N	NO RPT						22			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		299							N	NO RPT						22			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		299							N	NO RPT						22			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		299							N	NO RPT						22			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC COCHRAN GAS UNIT														681327			EXEMPT		CNTY: WALKER					
WELL #: 1														RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090 - 10100				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
GIBBS BROS. (BUDA) ZAZA ENERGY, LLC STINGRAY														34671 200 950545	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER					
WELL #: A 1RE														RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332		PERF.12129 - 13078				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC GREY WOLF														34733 500 301273	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
WELL #: 1H														RRCID -> 300831		COMPL. DATE 06/28/2023		TOTAL DEPTH 12962		PERF.13277 - 18884				
08	0		18648	-0-	18648		1197980		1162	1	13686	2		N	3420	3297	1	7	8		290			
									38	4	3762	9												
09	0		17792	-0-	17792		1215772		1230	1	12882	2		N	3337	3383	1	8	8		236			
									9	4	3671	9												
*10	1233240	X	17468	-0-	-1215772		-0-		1193	1	12648	2		N	3284	3140	1	13	8		367			
									15	4	3612	9												
*11	16177	X	16177	-0-	-0-		-0-		1090	1	11670	2		N	3090	3147	1	9	8		301			
									18	4	3399	9												
*12	17009	X	17009	-0-	-0-		-0-		1271	1	12192	2		N	3213	2992	1	8	8		514			
									12	4	3534	9												
*01	15611	X	15611	-0-	-0-		-0-		1152	1	11244	2		N	2914	2691	1	9	8		728			
									10	4	3205	9												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC TISH														521544			COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8605 - 8786			
WELL #: 2														RRCID -> 075992										
08	42	N	42	-0-	-0-		-0-		3	2	39	9		N	35						41			
09	17	N	17	-0-	-0-		-0-		17	2				N	-0-						41			
10	31	N	23	-0-	-8		-0-		23	2				N	-0-						41			
11	30	N	4	-0-	-26		-0-		4	2				N	-0-						41			
12	31	N	-0-	-0-	-31		-0-							N	-0-						41			
01	31	N	-0-	-0-	-31		-0-							N	-0-						41			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
JAN UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 8459 - 8718			
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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
RUTHIE										WELL #: 1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8960 - 9129	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
MAXYE										WELL #: 2		RRCID -> 083135		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8276 - 8428	
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2				N	-0-				-0-		
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2				N	-0-				-0-		
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-				-0-		
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2				N	-0-				-0-		
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-		
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				-0-		
MARLA J.										WELL #: 1		RRCID -> 085732		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 11083	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	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	
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2				N	-0-				206		
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2				N	-0-	163	1	2	5		
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2				N	-0-				41		
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2				N	-0-				41		
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	351	2	7	9		N	6				47		
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1033	2	30	9		N	27				74		
LEITKO, CURTIS										WELL #: 2		RRCID -> 086219		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 8397 - 12250	
08	3379	X	2444	-0-	-935	-0-	2418	2	26	9		N	24				148		
09	2580	X	2467	-0-	-113	-0-	2435	2	32	9		N	29	146	1		31		
10	2542	X	2513	-0-	-29	-0-	2480	2	33	9		N	30				61		
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2441	2	33	9		N	30				91		
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2605	2	39	9		N	35				126		
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2539	2	39	9		N	35				161		
GERDES, GARWOOD										WELL #: G 1		RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8301 - 8587	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	2	8		156		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	5	1	8		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8		155		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				155		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	5		154		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				154		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			78
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955														
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	134	2	10	9	N	9			11
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-			11
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-			11
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-			11
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-			11
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			11
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465														
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			137
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3			140
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6			146
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	469	2	9	9	N	8			154
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7			161
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	597	2	18	9	N	16			177
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435														
08	3751 X	2256	-0-	-1495	-0-	2231	2	25	9	N	23			213
09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3861	2	143	9	N	130	246	1	97
10	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4902	2	24	9	N	22	2	8	117
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4626	2	86	9	N	78	1	8	194
12	4123 X	4095	-0-	-28	-0-	4078	2	17	9	N	15	178	1	31
01	4929 X	2872	-0-	-2057	-0-	2751	2	121	9	N	110			141
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	3315	2	1	9	N	1			40
09	3570 X	3212	-0-	-358	-0-	3184	2	28	9	N	25			65
10	3689 X	3163	-0-	-526	-0-	3121	2	42	9	N	38			103
11	3570 X	3298	-0-	-272	-0-	3246	2	52	9	N	47			150
12	3441 X	2547	-0-	-894	-0-	2489	2	58	9	N	53	1	8	202
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3561	2	121	9	N	110	172	1	140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147														
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 CODE	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5	5	8	154
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	2	2	8	154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075														
08	930 N	899	-0-	-31	-0-	880	2	19	9	N	17			46
09	990 N	892	-0-	-98	-0-	872	2	20	9	N	18			64
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	893	2	19	9	N	17			81
11	870 N	864	-0-	-6	-0-	840	2	24	9	N	22	40	1	63
12	930 N	855	-0-	-75	-0-	842	2	13	9	N	12			75
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	842	2	31	9	N	28			103
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767														
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1017	2	9	9	N	8			78
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	2	7	9	N	6	1	8	83
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1600	2	20	9	N	18			101
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20	1	8	120
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1633	2	31	9	N	28	1	8	147
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1492	2	24	9	N	22	2	8	167
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11528 - 14652														
08	2201 X	1612	-0-	-589	-0-	1582	2	30	9	N	27	185	1	43
09	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1985	2	20	9	N	18			61
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2186	2	23	9	N	21			82
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1794	2	22	9	N	20			102
12	2077 N	1872	-0-	-205	-0-	1848	2	24	9	N	22			124
01	2201 N	1896	-0-	-305	-0-	1874	2	22	9	N	20			144
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 11185 - 14145														
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 11511 - 14485														
08	558 N	334	-0-	-224	-0-	332	2	2	9	N	2			101
09	510 N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-			101
10	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-			101
11	330 N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-			101
12	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-			101
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-			101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846														
08	2449 X	1442	-0-	-1007	-0-	1442	2			N	-0-			38
09	1440 X	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-			38
10	1457 X	1412	-0-	-45	-0-	1412	2			N	-0-			38
11	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2			N	-0-			38
12	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-			38
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			38
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163			257
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423														
08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	916	2	22	9	N	20			46
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1018	2	32	9	N	29			75
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1049	2	23	9	N	21	59	1	37
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	862	2	24	9	N	22			59
12	1085 N	758	-0-	-327	-0-	678	2	80	9	N	73			132
01	1085 N	231	-0-	-854	-0-	212	2	19	9	N	17			149
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										COMPL. DATE 09/29/1991		PERF. 9334 - 11943		
GOLDAPP										TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9334 - 11943		
WELL #: 8 RRCID -> 140903										COMPL. DATE 09/29/1991		PERF. 9334 - 11943		
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
08	558 N	161	-0-	-397	-0-	161	2		N	-0-				36
09	420 N	73	-0-	-347	-0-	73	2		N	-0-				36
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2 9	N	2	2 8			36
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46	2	127 9	N	115				151
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	124	2	188 9	N	171	189 1		1 8	132
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	203	2	173 9	N	157	190 1		3 8	96

NORA										COMPL. DATE 12/09/1991		PERF. 10552 - 11432		
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				151
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81 1			70
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				70
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2		N	-0-				70
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				70
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				70

MOERBE-RAINSEK UNIT										COMPL. DATE 02/26/1992		PERF. 9742 - 13700		
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1083	2	84 9	N	76	185 1			111
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1078	2	64 9	N	58	2 8			167
10	1240 N	944	-0-	-296	-0-	885	2	59 9	N	54	181 1	2 8		38
11	1140 N	925	-0-	-215	-0-	856	2	69 9	N	63				101
12	1178 N	733	-0-	-445	-0-	676	2	57 9	N	52				153
01	930 N	797	-0-	-133	-0-	722	2	75 9	N	68				221

PIETSCH-MITSCHKE UNIT										COMPL. DATE 01/05/1992		PERF. 9360 - 13525		
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	46	2	7 9	N	6				173
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-				173
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	53	2	1 9	N	1				174
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	37	2	8 9	N	7				181
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	36	2	11 9	N	10				191
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	14	2	9 9	N	8				199

STECH-PETER UNIT										COMPL. DATE 04/28/1992		PERF. 9495 - 13336		
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-				94
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2		N	-0-				94
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2		N	-0-	1 5	93 6		-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-				-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-				-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT										COMPL. DATE 01/06/1994		PERF. 11061 - 15425		
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-				120
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-	110 1	1 5		9
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-				9
11	840 N	431	-0-	-409	-0-	431	2		N	-0-				9
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-				9
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-				9

EAST LEDBETTER UNIT										COMPL. DATE 08/21/1992		PERF. 10450 - 14398		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3 9	N	3				84
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	82	2	28 9	N	25				109
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183															
08	713 N	526	-0-	-187	-0-	520	2	6	9	N	5				152
09	660 N	499	-0-	-161	-0-	495	2	4	9	N	4	131	1		25
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	579	2	7	9	N	6				31
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	508	2	10	9	N	9				40
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	470	2	2	9	N	2				42
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	707	2	28	9	N	25				67
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768															
08	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5750	2	141	9	N	128	193	1	1 8	73
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4086	2	3	9	N	3				76
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4457	2	45	9	N	41	1	8		116
11	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4575	2	216	9	N	196	184	1		128
12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4104	2	122	9	N	111	181	1		58
01	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1722	2	17	9	N	15				73
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802															
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3127	2	229	9	N	208	182	1	2 8	188
09	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	5734	2	459	9	N	417	361	1	3 8	241
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5149	2	462	9	N	420	544	1	5 8	112
11	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	4913	2	449	9	N	408	374	1	3 8	143
12	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5142	2	540	9	N	491	369	1	2 8	263
01	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5255	2	609	9	N	554	543	1	1 8	273
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431															
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	605	2	135	9	N	123	181	1		103
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	620	2	33	9	N	30	3	8		130
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				130
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	N	15				145
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	535	2	87	9	N	79	191	1		33
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	504	2	106	9	N	96				129
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702															
08	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	4836	2	341	9	N	310	177	1	1 8	215
09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4649	2	314	9	N	285	345	1	2 8	153
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4034	2	254	9	N	231	174	1		210
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3375	2	193	9	N	175	352	1		33
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3260	2	184	9	N	167	160	1		40
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3246	2	224	9	N	204	177	1		67
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875															
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1891	2	29	9	N	26	1	8		158
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1826	2	21	9	N	19				177
10	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1819	2	14	9	N	13				190
11	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	1724	2	21	9	N	19	190	1	1 8	18
12	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1788	2	29	9	N	26				44
01	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1774	2	20	9	N	18				62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213													
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
08	620	N	72	-0-	-548	-0-	72	2			N	-0-	117
09	510	N	158	-0-	-352	-0-	158	2			N	-0-	117
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	117
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	117
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-	117
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	117
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124													
08	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1577	2	57	9	N	52	195
09	2160	N	865	-0-	-1295	-0-	862	2	3	9	N	3	23
10	2232	N	502	-0-	-1730	-0-	502	2			N	-0-	23
11	1590	N	433	-0-	-1157	-0-	431	2	2	9	N	2	25
12	899	N	544	-0-	-355	-0-	538	2	6	9	N	5	30
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	437	2	8	9	N	7	37
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
01	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													
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	112
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	28
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653													
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-	160
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-	160
10	1302	N	909	-0-	-393	-0-	909	2			N	-0-	160
11	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	2			N	-0-	160
12	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	998	2	9	9	N	8	168
01	899	N	713	-0-	-186	-0-	706	2	7	9	N	6	174
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925													
08	5673	X	4649	-0-	-1024	-0-	4508	2	141	9	N	128	170
09	5490	X	4200	-0-	-1290	-0-	4078	2	122	9	N	111	100
10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6442	2	176	9	N	160	72
11	4500	X	10	-0-	-4490	-0-	9	2	1	9	N	1	73
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5684	2	156	9	N	142	215
01	5952	X	5686	-0-	-266	-0-	5508	2	178	9	N	162	185
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234													
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	211	2	36	9	N	33	191
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	135	2	11	9	N	10	199
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	125	2	74	9	N	67	92
11	240	N	143	-0-	-97	-0-	133	2	10	9	N	9	101
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	94	2	6	9	N	5	105
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	158	2	15	9	N	14	117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4380	2	246	9	N	224	183	1		73
09	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5864	2	251	9	N	228	133	1	1 8	167
10	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7510	2	232	9	N	211	360	1	1 8	17
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6239	2	193	9	N	175	171	1	1 8	20
12	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5612	2	183	9	N	166	1	8		185
01	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4486	2	145	9	N	132	184	1	1 8	132
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882															
08	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1612	2	40	9	N	36	182	1		56
09	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1264	2	50	9	N	45	2	8		99
10	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1368	2	58	9	N	53	101	1	2 8	49
11	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1198	2	43	9	N	39				88
12	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1232	2	51	9	N	46	1	8		133
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1356	2	86	9	N	78	2	8		209
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715															
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-				26
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	26	6		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-				-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	3000 N	4604	-0-	-1604	-0-	1604		4331	2	273	9	248	1	20 6	-0-
10	1604 N	-0-	-0-	-1604	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	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															
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				154
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2045	2	118	9	N	107				261
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2770	2	113	9	N	103	190	1		174
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2653	2	51	9	N	46				220
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422															
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				31
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)			//CONT.// 34733 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544			WELL #: 1			RRCID -> 147181			COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272								
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	
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2	179	9	N		163	178	1			93	
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2	257	9	N		234	170	1			157	
10	775 X	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2	168	9	N		153	173	1			137	
11	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2	188	9	N		171	179	1			129	
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2	197	9	N		179	174	1			134	
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2	167	9	N		152	187	1			99	
BERGER-AMARADO					WELL #:	1	RRCID -> 147301			COMPL. DATE 09/23/1993			TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044							
08	1116 N	576	-0-	-540	-0-	484	2	92	9	N			84	1	8				179	
09	720 N	447	-0-	-273	-0-	373	2	74	9	N			67	187	1		2	8	57	
10	1085 N	187	-0-	-898	-0-	151	2	36	9	N			33						90	
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1046	2	167	9	N			152	4	8				238	
12	465 N	300	-0-	-165	-0-	253	2	47	9	N			43	191	1				90	
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	52	2	33	9	N			30						120	
DIETZ O.L. UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 147418			COMPL. DATE 07/13/1993			TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455							
08	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	517	1	1401	2	N			153	169	1		2	8	151	
						168	9													
09	985 X	985	-0-	-0-	-0-	133	1	810	2	N			38	170	1		1	8	18	
						42	9													
10	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N			-0-						18	
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N			-0-						18	
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N			2						20	
01	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N			-0-						20	
MATTINGLY					WELL #:	1H	RRCID -> 147798			COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027							
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N			-0-						143	
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N			-0-	107	1		5	5	31	
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N			-0-	3	5				28	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N			-0-						28	
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N			-0-						28	
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N			-0-						28	
OLDENBURG A					WELL #:	3	RRCID -> 147989			COMPL. DATE 09/19/1993			TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422							
08	3100 N	18316	-0-	15216	15216	18004	2	312	9	N			284	189	1				154	
09	3000 N	14223	-0-	11223	26439	13955	2	268	9	N			244	185	1				213	
10	3100 N	9327	-0-	6227	32666	9166	2	161	9	N			146	191	1				168	
11	39351 X	6685	-0-	-32666	-0-	6557	2	128	9	N			116	189	1				95	
12	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5484	2	110	9	N			100						195	
01	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4836	2	95	9	N			86	181	1				100	
KRAUSE-O.L. UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 148014			COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	3317 X	1752	-0-	-1565	-0-	1663	2	89	9	N	81	182	1		112
09	3210 X	1881	-0-	-1329	-0-	1752	2	129	9	N	117				229
10	3317 X	1905	-0-	-1412	-0-	1804	2	101	9	N	92	176	1		145
11	2400 X	1935	-0-	-465	-0-	1867	2	68	9	N	62				207
12	1953 X	1592	-0-	-361	-0-	1581	2	11	9	N	10	160	1		57
01	1953 X	1900	-0-	-53	-0-	1861	2	39	9	N	35				92
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	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															
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	N	10				163
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	N	13				176
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8				184
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	616	2	8	9	N	7				191
12	775 N	80	-0-	-695	-0-	77	2	3	9	N	3				194
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	973	2	15	9	N	14				208
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389															
08	651 N	14	-0-	-637	-0-	3	2	11	9	N	10				193
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	164	1		29
10	1209 N	263	-0-	-946	-0-	263	2			N	-0-				29
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-				29
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678															
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-				24
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-				24
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				24
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				24
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				24
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				24
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687															
08	558 N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-				26
09	510 N	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-				26
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-				26
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-				26
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				26
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	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															
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-				31
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				31
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				31
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				31
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				31
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	692	2	8	9	N	7				182
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	846	2	17	9	N	15	186	1	1 8	10
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	N	9				19
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	811	2	12	9	N	11				30
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	835	2	17	9	N	15	1	8		44
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2426	2	46	9	N	42	77	1	4 8	5
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540															
08	4092 X	3306	-0-	-786	-0-	3288	2	18	9	N	16				86
09	3450 X	2245	-0-	-1205	-0-	2238	2	7	9	N	6				92
10	3565 X	3368	-0-	-197	-0-	3347	2	21	9	N	19				111
11	3450 X	2748	-0-	-702	-0-	2727	2	21	9	N	19				130
12	3317 X	3123	-0-	-194	-0-	3116	2	7	9	N	6				136
01	3379 X	2074	-0-	-1305	-0-	2061	2	13	9	N	12				148
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760															
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2685	2	158	9	N	144	181	1	1 8	53
09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2574	2	147	9	N	134	1	8		186
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2395	2	154	9	N	140	182	1	2 8	142
11	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2442	2	143	9	N	130	182	1	1 8	89
12	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2437	2	160	9	N	145	179	1	1 8	54
01	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2159	2	67	9	N	61				115
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450															
08	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	1518	2			N	-0-				28
09	1590 N	1458	-0-	-132	-0-	1458	2			N	-0-				28
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-				28
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-				28
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-				28
01	1643 N	1409	-0-	-234	-0-	1409	2			N	-0-				28
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900															
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	150	2	50	9	N	45	1	8		146
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	590	2	35	9	N	32	1	8		177
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	269	2	36	9	N	33	2	8		208
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	329	2	45	9	N	41	2	8		247
12	651 N	564	-0-	-87	-0-	511	2	53	9	N	48	187	1		108
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	631	2	46	9	N	42				150
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163															
08	292 X	292	-0-	-0-	-0-	238	2	54	9	N	49				93
09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3364	2	484	9	N	440	351	1	17 8	165
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	2836	2	444	9	N	404	359	1	19 8	191
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	1772	2	276	9	N	251	180	1	8 8	254
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	913	2	210	9	N	191	353	1	4 8	88
01	723 X	723	-0-	-0-	-0-	568	2	155	9	N	141	172	1	1 8	56

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341														
M	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
01	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														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
01	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														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2025														
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2				Y	-0-	-0-
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789														
08	279	N	75	-0-	-204	-0-	74	2	1	9	N	1		199
09	630	N	489	-0-	-141	-0-	486	2	3	9	N	3	172 1	30
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	516	2	10	9	N	9		39
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	532	2	13	9	N	12		51
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	384	2	6	9	N	5		56
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		56
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-		13	2	25	9	N	23		229
09	33 X	33	-0-	-0-	-0-		14	2	19	9	N	17	176 1	70
10	39 X	39	-0-	-0-	-0-		13	2	26	9	N	24		94
11	31 X	31	-0-	-0-	-0-		8	2	23	9	N	21		115
12	167 X	167	-0-	-0-	-0-		126	2	41	9	N	37		152
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-		155	2	32	9	N	29	170 1	11
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088														
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	2		N	-0-			-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	2		N	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660	2		N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	2		N	-0-			-0-
12	651 N	629	-0-	-22	-0-		629	2		N	-0-			-0-
01	651 N	542	-0-	-109	-0-		542	2		N	-0-			-0-
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781														
08	4309 X	3911	-0-	-398	-0-		3815	2	96	9	N	87		229
09	4170 X	3743	-0-	-427	-0-		3655	2	88	9	N	80	189 1	120
10	4309 X	3338	-0-	-971	-0-		3274	2	64	9	N	58		178
11	4020 X	3546	-0-	-474	-0-		3455	2	91	9	N	83	186 1	75
12	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-		4479	2	131	9	N	119		194
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-		4530	2	116	9	N	105	190 1	109
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063														
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		246	1	1661	2	N	35	4 8	65
							39	9						
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-		396	1	1886	2	N	43	3 8	105
							47	9						
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-		524	1	1787	2	N	51	86 1 7 8	63
							56	9						
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		540	1	708	2	N	41	4 8	100
							45	9						
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		257	1	1656	2	N	44	4 8	140
							48	9						
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		406	1	1847	2	N	44	4 8	180
							48	9						
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065														
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			135
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22 6		113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93 1		20

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894										COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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			
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	992 13 9	1544 2	N			12					185			
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	939 28 9	1099 2	N			25					210			
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	992 1 9	1064 2	N			1	168 1	1 8			42			
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	960 4 9	904 2	N			4	1 8				45			
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	992 32 9	754 2	N			29					74			
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	672 11 9	215 2	N			10					84			
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995										COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332										COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606									
08	1984 N	1215	-0-	-769	-0-	1215 2				N	-0-					-0-			
09	1800 N	886	-0-	-914	-0-	886 2				N	-0-					-0-			
10	1984 N	1697	-0-	-287	-0-	1697 2				N	-0-					-0-			
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2				N	-0-					-0-			
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2				N	-0-					-0-			
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2071 2	1 9	N			1	1 8				-0-			
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440										COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	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									
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534 2	8 9	N			7					63			
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	430 2	8 9	N			7					70			
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	556 2	8 9	N			7					77			
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	481 2	4 9	N			4					81			
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	418 2	8 9	N			7					88			
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	365 2	8 9	N			7					95			
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481										COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885									
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	566 2	20 9	N			18	99 1				107			
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	378 2	12 9	N			11					118			
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	691 2	21 9	N			19					137			
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	259 2	14 9	N			13	1 8				149			
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	663 2	25 9	N			23	2 8				170			
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	19 2	3 9	N			3	1 8				172			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380														
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
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3069	2	17	9	N	15			108
09	2940 X	2933	-0-	-7	-0-	2915	2	18	9	N	16			124
10	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	3001	2	18	9	N	16			140
11	2940 X	2791	-0-	-149	-0-	2779	2	12	9	N	11			151
12	3038 X	2727	-0-	-311	-0-	2698	2	29	9	N	26	2	8	175
01	3007 N	2217	-0-	-790	-0-	2210	2	7	9	N	6			181
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
08	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	189	1	2121	2	N	62	1	8	183
						68	9							
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	210	1	2329	2	N	70	166	1	87
						77	9							
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	217	1	2358	2	N	77	28	1	136
						85	9							
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	210	1	2370	2	N	77	106	1	107
						85	9							
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	217	1	2636	2	N	89			196
						98	9							
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	217	1	2538	2	N	90	179	1	107
						99	9							
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060														
08	3038 X	2300	-0-	-738	-0-	2292	2	8	9	N	7	1	8	124
09	2940 X	2021	-0-	-919	-0-	2020	2	1	9	N	1			125
10	2976 X	1568	-0-	-1408	-0-	1565	2	3	9	N	3			128
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2983	2	13	9	N	12	1	8	139
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2808	2	12	9	N	11	3	8	147
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1911	2	7	9	N	6	1	8	152
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836														
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	87	1	18
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			18
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			18
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			18
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-			18
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-			18
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480														
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	2			71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1	29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326														
08	248 N	25	-0-	-223	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8	92
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-			92
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			92
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			92
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1			93
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-			93

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0													EOM BALANCE
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	553	2	13	9	N	12		53
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	452	2	14	9	N	13		66
10	558 N	456	-0-	-102	-0-	447	2	9	9	N	8		74
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	473	2	12	9	N	11		85
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	513	2	20	9	N	18		103
01	465 N	279	-0-	-186	-0-	273	2	6	9	N	5		108

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945													
08	2883 X	950	-0-	-1933	-0-	950	2			N	-0-		47
09	2790 X	172	-0-	-2618	-0-	172	2			N	-0-	47 6	-0-
10	2604 X	1034	-0-	-1570	-0-	1034	2			N	-0-		-0-
11	2520 X	1108	-0-	-1412	-0-	1108	2			N	-0-		-0-
12	961 X	313	-0-	-648	-0-	313	2			N	-0-		-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		-0-

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340													
08	152 X	152	-0-	-0-	-0-	66	2	86	9	N	78		130
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	96 1	60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215													
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6		153
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3		156
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	152 1	4
11	390 N	67	-0-	-323	-0-	67	2			N	-0-		4
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		4
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		4

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484													
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	395	2	10	9	N	9	1 8	67
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	153	2	11	9	N	10		77
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-		77
11	390 N	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-		77
12	155 N	42	-0-	-113	-0-	36	2	6	9	N	5		82
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		82

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680													
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1	1 8	74
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-		74
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-		74
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2		76
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1377	2	4	9	N	4		80
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1200	2	6	9	N	5		85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514													
M	ALLOW 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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		55
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		55
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		55
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		55
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		55
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		55

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700													
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-		63
09	240 N	76	-0-	-164	-0-	76	2			N	-0-		63
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-		63
11	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-		63
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-		63
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		63

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216													
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1337	2	97	9	N	88		156
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1845	2	176	9	N	160	180 1 2 8	134
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1674	2	124	9	N	113	179 1 2 8	66
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1229	2	83	9	N	75		141
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1127	2	65	9	N	59		200
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1026	2	39	9	N	35	177 1	58

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262													
08	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		18
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-		18

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	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													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820														
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	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														
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2				N	-0-	-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2				N	-0-	-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2				N	-0-	-0-
11	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2				N	-0-	-0-
12	1829	N	1561	-0-	-268	-0-	1561	2				N	-0-	-0-
01	1798	N	1012	-0-	-786	-0-	1012	2				N	-0-	-0-
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532														
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-	26
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-	26
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-	26
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	8	2	2	9		N	2	27
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-	27
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	2	185	9		N	168	39
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793														
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	648	2	1	9		N	1	176
09	720	N	594	-0-	-126	-0-	590	2	4	9		N	4	180
10	744	N	534	-0-	-210	-0-	531	2	3	9		N	3	29
11	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	2				N	-0-	29
12	620	N	427	-0-	-193	-0-	425	2	2	9		N	2	31
01	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	2				N	-0-	31
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600														
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-	26
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-	26
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-	26
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2				N	-0-	26
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2				N	-0-	26
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2				N	-0-	26
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557														
08	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1573	2	46	9		N	42	169
09	1650	N	1287	-0-	-363	-0-	1278	2	9	9		N	8	177
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1770	2	74	9		N	67	58
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1822	2	52	9		N	47	105
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1808	2	54	9		N	49	153
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9		N	45	198
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280														
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9		N	1	33
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	109	2	2	9		N	2	35
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-	35
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-	35
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9		N	2	37
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	85	2	3	9		N	3	40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470														
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			
08	3472 X	1745	-0-	-1727	-0-	1745	2	N	-0-		-0-			
09	2070 X	1667	-0-	-403	-0-	1667	2	N	-0-		-0-			
10	2046 X	1835	-0-	-211	-0-	1835	2	N	-0-		-0-			
11	1920 X	1659	-0-	-261	-0-	1659	2	N	-0-		-0-			
12	1891 X	1724	-0-	-167	-0-	1724	2	N	-0-		-0-			
01	1829 X	1798	-0-	-31	-0-	1791	2	N	7 9	6	-0-	6		
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175														
08	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	14359	2	N	934 9	849	938 1	4 8	101	
09	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	14288	2	N	690 9	627	568 1	2 8	158	
10	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14400	2	N	579 9	526	566 1		118	
11	13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	13143	2	N	532 9	484	569 1		33	
12	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	12588	2	N	488 9	444	381 1	1 8	95	
01	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	10441	2	N	369 9	335	367 1		63	
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620														
08	713 N	523	-0-	-190	-0-	523	2	N		-0-			-0-	
09	660 N	574	-0-	-86	-0-	574	2	N		-0-			-0-	
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N		-0-			-0-	
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N		-0-			-0-	
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N		-0-			-0-	
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N		-0-			-0-	
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706														
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N		-0-			-0-	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N		-0-			-0-	
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N		-0-			-0-	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N		-0-			-0-	
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N		-0-			-0-	
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N		-0-			-0-	
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679														
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	1 9	1	1 8		-0-	
09	450 N	19	-0-	-431	-0-	19	2	N		-0-			-0-	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N		-0-			-0-	
11	1320 N	105	-0-	-1215	-0-	105	2	N		-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541														
08	2511 X	1897	-0-	-614	-0-	1895	2	N	2 9	2	2 8		-0-	
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N		-0-			-0-	
10	2511 X	82	-0-	-2429	-0-	82	2	N		-0-			-0-	
11	1830 X	1017	-0-	-813	-0-	1017	2	N		-0-			-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N		-0-			-0-	
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2	N		-0-			-0-	
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432														
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	9 9	8			147	
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	N	6 9	5	83 1		69	
10	1240 N	686	-0-	-554	-0-	680	2	N	6 9	5	1 8		73	
11	1170 N	537	-0-	-633	-0-	531	2	N	6 9	5			78	
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	966	2	N	17 9	15	2 8		91	
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	N	8 9	7			98	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200													
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-		25
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-		25
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-		25
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		25
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-		25
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-		25
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679													
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-		-0-
09	450 N	317	-0-	-133	-0-	317	2			N	-0-		-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-		-0-
11	420 N	248	-0-	-172	-0-	248	2			N	-0-		-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-		-0-
01	682 N	396	-0-	-286	-0-	396	2			N	-0-		-0-
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100													
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4060	2	77	9	N	70	184 1	35
09	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2704	2	74	9	N	67	1 8	101
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4072	2	72	9	N	65		166
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4354	2	81	9	N	74	174 1	65
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4707	2	94	9	N	85	1 8	149
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3030	2	72	9	N	65	182 1	31
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610													
08	2976 X	1161	-0-	-1815	-0-	1160	2	1	9	N	1		141
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2878	2	7	9	N	6	142 1	5
10	2573 X	1321	-0-	-1252	-0-	1320	2	1	9	N	1		6
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1	1 8	6
12	2976 N	1879	-0-	-1097	-0-	1878	2	1	9	N	1		7
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2328	2	9	9	N	8		15
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123													
08	2480 X	1346	-0-	-1134	-0-	1346	2			N	-0-		-0-
09	2010 X	1048	-0-	-962	-0-	1048	2			N	-0-		-0-
10	2077 X	1250	-0-	-827	-0-	1250	2			N	-0-		-0-
11	1560 X	1235	-0-	-325	-0-	1235	2			N	-0-		-0-
12	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-		-0-
01	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-		-0-
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434													
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-		-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-		-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-		-0-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690													
08	806 X	299	-0-	-507	-0-	298	2	1	9	N	1		156
09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1597	2	65	9	N	59		215
10	3100 N	4160	-0-	-1060	-0-	4079	2	81	9	N	74	188 1	101
11	1336 N	276	-0-	-1060	-0-	270	2	6	9	N	5		106
12	806 N	616	-0-	-190	-0-	608	2	8	9	N	7		113
01	806 X	546	-0-	-260	-0-	535	2	11	9	N	10		123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
BETTY																			
WELL #: 1H										RRCID -> 153971		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 16009		PERF.13235 - 16009			
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		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2026																			

HANNAH										WELL #: 1H		RRCID -> 153973		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 15444		PERF.12365 - 15444	
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	646	2	2	9	N	2					98		
09	660	N	314	-0-	-346	-0-	314	2			N	-0-					98		
10	682	N	313	-0-	-369	-0-	312	2	1	9	N	1					99		
11	630	N	447	-0-	-183	-0-	446	2	1	9	N	1					100		
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					100		
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	2	4	9	N	4	33	1			71		

BERKLEY										WELL #: 1H		RRCID -> 154078		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 15859		PERF.12036 - 15859	
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-		
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-		
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-		
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					-0-		
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-		
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-		

KETTLER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 154086		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 15749		PERF.12424 - 17430	
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					48		
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					48		
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					48		
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					48		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48		

JEFF										WELL #: 1H		RRCID -> 154123		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 14634		PERF.11394 - 14634	
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					140		
09	990	N	35	-0-	-955	-0-	35	2			N	-0-	140	1			-0-		
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-		
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	N	-0-					-0-		
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-		

ALLEN, A. G. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 154144		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 15540		PERF.11061 - 15540	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
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
08	3100 N	6497	-0-	3397	3966	6484 2	13 9	N	12					173
09	3000 N	3098	-0-	98	4064	3088 2	10 9	N	9					182
10	6592 X	2528	-0-	-4064	-0-	2528 2		N	-0-					182
11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2305 2	22 9	N	20					202
12	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2250 2	81 9	N	74		170 1			106
01	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2024 2	75 9	N	68		3 8			171
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735														
08	1736 N	1488	-0-	-248	-0-	1458 2	30 9	N	27					178
09	1620 N	4	-0-	-1616	-0-	4 2		N	-0-					178
10	1643 N	10	-0-	-1633	-0-	10 2		N	-0-					178
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-					178
12	3100 N	3568	-0-	468	468	3526 2	42 9	N	38					216
01	2691 N	2223	-0-	-468	-0-	2159 2	64 9	N	58		190 1			84
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645														
08	2666 X	1755	-0-	-911	-0-	1755 2		N	-0-					169
09	2280 X	3	-0-	-2277	-0-	3 2		N	-0-					169
10	899 X	40	-0-	-859	-0-	40 2		N	-0-					169
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-					169
12	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-					169
01	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4197 2	315 9	N	286		192 1	2 8		261
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900														
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	597 2	21 9	N	19					77
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	539 2	19 9	N	17					94
10	682 N	548	-0-	-134	-0-	527 2	21 9	N	19		2 8			111
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	559 2	18 9	N	16					127
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	637 2	23 9	N	21		1 8			147
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	596 2	22 9	N	20					167
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990														
08	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1224 2	28 9	N	25					130
09	1290 N	1143	-0-	-147	-0-	1114 2	29 9	N	26					156
10	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1286 2	26 9	N	24					180
11	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1029 2	26 9	N	24					204
12	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1128 2	28 9	N	25		191 1			38
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1308 2	29 9	N	26					64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-				-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-				-0-
10	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1191	2		1 9	N	1	1	8		-0-
11	1350 N	1165	-0-	-185	-0-	1165	2			N	-0-				-0-
12	1488 N	854	-0-	-634	-0-	854	2			N	-0-				-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978															
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-	9	7		25
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				25
10	496 N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-				25
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				25
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-				25
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				25
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598															
08	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-				116
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				116
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				116
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				116
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	4	5		112
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				112
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882															
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				28
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-				28
10	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-				28
11	300 N	18	-0-	-282	-0-	18	2			N	-0-				28
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				28
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				28
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800															
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-				95
09	3000 N	4254	-0-	1254	1254	4254	2			N	-0-				95
10	3100 N	3532	-0-	432	1686	3531	2		1 9	N	1	1	8		95
11	3000 N	3200	-0-	200	1886	3199	2		1 9	N	1	1	8		95
12	5031 X	3145	-0-	-1886	-0-	3143	2		2 9	N	2	1	8		96
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2978	2		1 9	N	1	1	8		96
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320															
08	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-				19
09	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-				19
10	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-				19
11	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1155	2		1 9	N	1	1	8		19
12	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	1159	2			N	-0-				19
01	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-				19

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3369	2	347	9	N	315	372	1			86
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3165	2	315	9	N	286	189	1			183
10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3495	2	399	9	N	363	373	1	2	8	171
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3325	2	435	9	N	395	368	1	2	8	196
12	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3615	2	465	9	N	423	380	1			239
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	2841	2	328	9	N	298	377	1			160
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140																
08	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	2719	-0-	-671	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	3182	-0-	-321	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3014	-0-	-376	-0-	3013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3503 X	3294	-0-	-209	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2695	-0-	-498	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702																
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	803	2	12	9	N	11					89
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	809	2	13	9	N	12	2	8			99
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	838	2	12	9	N	11					110
11	780 N	202	-0-	-578	-0-	196	2	6	9	N	5					115
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1160	2	19	9	N	17					132
01	837 N	789	-0-	-48	-0-	780	2	9	9	N	8					140
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578																
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					40
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					40
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					40
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					40
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					40
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908																
08	3875 X	3272	-0-	-603	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3194	-0-	-346	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3210	-0-	-448	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	3075	-0-	-225	-0-	3074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625																
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	* * 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
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	697 1	2332 2	N	1	1	8			-0-
09	2880 X	2719	-0-	-161	-0-	657 1	2062 2	N	-0-					-0-
10	2976 X	2511	-0-	-465	-0-	599 1	1912 2	N	-0-					-0-
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	750 1	2243 2	N	1	1	8			-0-
12	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	775 1	2199 2	N	-0-					-0-
01	2511 N	1227	-0-	-1284	-0-	313 1	914 2	N	-0-					-0-
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-					17
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500														
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-					-0-
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	418 2		N	-0-					-0-
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	406 2		N	-0-					-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 2		N	-0-					-0-
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 2		N	-0-					-0-
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2		N	-0-					-0-
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505														
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		N	-0-					165
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	326 2	1 9	N	1					166
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-					166
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-					166
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-					166
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2		N	-0-					166
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390														
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	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
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	38
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	38
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	38
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	38
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	38
01	465 N	135	-0-	-330	-0-	135	2			N	38
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790											
08	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	2337	2			N	-0-
09	2310 N	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-
10	2356 N	1805	-0-	-551	-0-	1805	2			N	-0-
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-
12	2170 N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			N	-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719											
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	29
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924											
08	372 N	239	-0-	-133	-0-	235	2	4	9	N	128
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	128
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	N	131
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	227	2	10	9	N	140
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	118	2	15	9	N	154
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	190	2	2	9	N	156

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1898	2	6	9	N	5				190
09	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1534	2	47	9	N	43				233
10	1798 N	1362	-0-	-436	-0-	1350	2	12	9	N	11	174	1		70
11	1830 N	1234	-0-	-596	-0-	1184	2	50	9	N	45				115
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1783	2	62	9	N	56	1	8		170
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1571	2	39	9	N	35				205
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590															
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1800	2	21	9	N	19				64
09	1650 N	1352	-0-	-298	-0-	1341	2	11	9	N	10				74
10	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1560	2	6	9	N	5				79
11	1650 N	1489	-0-	-161	-0-	1472	2	17	9	N	15				94
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1753	2	32	9	N	29				123
01	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1481	2	18	9	N	16				139
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742															
08	558 N	83	-0-	-475	-0-	82	2	1	9	N	1	1	8		200
09	690 N	379	-0-	-311	-0-	379	2			N	-0-				200
10	744 N	228	-0-	-516	-0-	228	2			N	-0-				200
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5	1	8		204
12	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-				204
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	170	2	1	9	N	1	1	8		204
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870															
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-				-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				-0-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-				-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1	1	8		-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729															
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3548	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-				-0-
10	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4810	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4644	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5879	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5223	2	2	9	N	2	2	8		-0-
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909															
08	3193 X	2145	-0-	-1048	-0-	2131	2	14	9	N	13				192
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2727	2	15	9	N	14				206
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2803	2	4	9	N	4	159	1	1 8	50
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2686	2	36	9	N	33				83
12	2821 X	2691	-0-	-130	-0-	2646	2	45	9	N	41	2	8		122
01	2821 X	1556	-0-	-1265	-0-	1525	2	31	9	N	28				150
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051															
08	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-				-0-
09	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-				-0-
10	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-				-0-
11	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-				-0-
12	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-				-0-
01	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8924	2	1	9	N	1	1	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1023 N	486	-0-	-537	-0-	486	2			N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402														
08	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-			27
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-			27
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			27
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-			27
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-			27
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-			27
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734														
08	713 N	288	-0-	-425	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	2				-0-			-0-
10	DLQ G-10	336	-0-	336	428	336	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	88	-0-	88	516	88	2			Y	-0-			-0-
12	623 N	107	-0-	-516	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196														
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1019	2	19	9	N	17			139
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14	9	N	13			152
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	993	2	13	9	N	12			164
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	913	2	13	9	N	12			176
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	974	2	17	9	N	15	1	8	190
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	997	2	15	9	N	14			204
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
08	1147 N	682	-0-	-465	-0-	619	2	63	9	N	57			202
09	1080 N	149	-0-	-931	-0-	136	2	13	9	N	12	177	1	37
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1496	2	56	9	N	51			88
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	632	2	35	9	N	32	2	8	118
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	994	2	44	9	N	40			158
01	1550 N	1114	-0-	-436	-0-	1075	2	39	9	N	35			193
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	1396	-0-	-2200	-0-	1395 2	1 9		N	1	3 5		131
09	3480 X	57	-0-	-3423	-0-	57 2			N	-0-			131
10	2604 X	545	-0-	-2059	-0-	545 2			N	-0-			131
11	1350 X	1051	-0-	-299	-0-	1051 2			N	-0-			131
12	1395 X	1338	-0-	-57	-0-	1155 2	183 9		N	166	175 1		122
01	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1829 2	254 9		N	231	190 1		163
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926													
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485 2	1 9		N	1	1 8		-0-
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	402 2			N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 2			N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N	-0-			-0-
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	404 2			N	-0-			-0-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000													
08	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617 2			N	-0-			-0-
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2			N	-0-			-0-
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2			N	-0-			-0-
11	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1548 2			N	-0-			-0-
12	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590 2			N	-0-			-0-
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2			N	-0-			-0-
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854													
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932													
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	628 2	7 9		N	6			161
09	330 N	108	-0-	-222	-0-	108 2			N	-0-			161
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			161
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546 2	2 9		N	2			163
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	550 2	7 9		N	6			169
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-			169

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376																	
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
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	25	9	N	23					220
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2	31	9	N	28					248
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	31	9	N	28					276
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2	37	9	N	34	190	1			120
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2	47	9	N	43					163
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2	40	9	N	36					199

ESTES					WELL #:	1H	RRCID -> 158018	COMPL. DATE 02/21/1996	TOTAL DEPTH 10591	PERF. 8287	-	10591					
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255	2			N	-0-					75
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					75
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					75
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					75
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					75
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					75

TWO FINGERS UNIT					WELL #:	1RE	RRCID -> 158022	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 11377	PERF. 8692	-	11377					
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-					51
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					51
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					51
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					51

JASPER UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 158071	COMPL. DATE 03/01/1996	TOTAL DEPTH 15101	PERF.10987	-	15101					
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					72
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					72
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					72
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	-0-	297	2			N	-0-					72
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	-0-	283	2			N	-0-					72
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	-0-	284	2			N	-0-					72

NEAPOLITAN UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 158143	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 18193	PERF.14450	-	18193					
08	5208 X	4167	-0-	-1041	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
09	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
11	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	4755	-0-	-453	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	4407	-0-	-801	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

HOLLISTER					WELL #:	1H	RRCID -> 158235	COMPL. DATE 03/21/1996	TOTAL DEPTH 12051	PERF.11667	-	14734					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710														
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
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787														
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
08	62	N		33	-0-	-29	-0-	26	2	7 9	N	6		105
09	30	N		6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-		105
10	63	N		63	-0-	-0-	-0-	40	2	23 9	N	21		126
11	30	N		4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		126
12	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		126
01	62	N		5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-		126
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026														
08	2821	X		1503	-0-	-1318	-0-	1503	2		N	-0-		59
09	2100	X		1338	-0-	-762	-0-	1338	2		N	-0-		59
10	2170	X		1321	-0-	-849	-0-	1321	2		N	-0-		59
11	1860	X		1222	-0-	-638	-0-	1222	2		N	-0-		59
12	1674	X		1163	-0-	-511	-0-	1157	2	6 9	N	5		64
01	1488	X		979	-0-	-509	-0-	945	2	34 9	N	31		95
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500														
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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														
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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														
08	3751	X		2669	-0-	-1082	-0-	2568	2	101 9	N	92	2 8	225
09	3420	X		1736	-0-	-1684	-0-	1695	2	41 9	N	37	171 1	89
10	3541	X		3541	-0-	-0-	-0-	3357	2	184 9	N	167	190 1	57
11	3420	X		2862	-0-	-558	-0-	2735	2	127 9	N	115	8 8	164
12	3100	X		2925	-0-	-175	-0-	2808	2	117 9	N	106	189 1	78
01	3534	X		2871	-0-	-663	-0-	2751	2	120 9	N	109	3 8	184

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	4650 X	3827	-0-	-823	-0-	3826	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	4230 X	3895	-0-	-335	-0-	3895	2			N	-0-		-0-
10	4371 X	4257	-0-	-114	-0-	4257	2			N	-0-		-0-
11	4230 X	3968	-0-	-262	-0-	3968	2			N	-0-		-0-
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	4247 X	3904	-0-	-343	-0-	3904	2			N	-0-		-0-
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032													
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4287	2	68	9	N	62	193 1	109
09	3120 X	9	-0-	-3111	-0-	9	2			N	-0-		109
10	3224 X	35	-0-	-3189	-0-	35	2			N	-0-		109
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-		109
12	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	9643	2	182	9	N	165	190 1	84
01	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5082	2	94	9	N	85		169
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020													
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-		-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	1170 N	885	-0-	-285	-0-	882	2	3	9	N	3	3 8	-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	N	4	4 8	-0-
01	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	1075	2	2	9	N	2	2 8	-0-
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602													
08	7378 X	5310	-0-	-2068	-0-	465	1	4845	2	N	-0-		-0-
09	7140 X	5237	-0-	-1903	-0-	450	1	4787	2	N	-0-		-0-
10	7378 X	5019	-0-	-2359	-0-	465	1	4554	2	N	-0-		-0-
11	6240 X	4625	-0-	-1615	-0-	450	1	4175	2	N	-0-		-0-
12	5425 X	4642	-0-	-783	-0-	465	1	4177	2	N	-0-		-0-
01	5425 X	5243	-0-	-182	-0-	465	1	4778	2	N	-0-		-0-
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503													
08	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1884	2	29	9	N	26		167
09	1890 N	1857	-0-	-33	-0-	1837	2	20	9	N	18	178 1	7
10	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1965	2	22	9	N	20		27
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1917	2	23	9	N	21		48
12	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1878	2	23	9	N	21		69
01	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1889	2	29	9	N	26		95
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777													
08	2356 X	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			N	-0-		-0-
09	2280 X	2031	-0-	-249	-0-	2031	2			N	-0-		-0-
10	2356 X	2109	-0-	-247	-0-	2109	2			N	-0-		-0-
11	1980 N	1920	-0-	-60	-0-	1920	2			N	-0-		-0-
12	2108 N	1903	-0-	-205	-0-	1903	2			N	-0-		-0-
01	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	2065	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										CAPACITY				CNTY: LEE					
KENNARD WELL #: 2HU										RRCID -> 159836		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16266			
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	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RISIEN DL WELL #: 1HU										RRCID -> 159939		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 14406			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NEUMANN UNIT WELL #: 1										RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111		PERF.14449 - 18111			
08	14198 X	10074	-0-	-4124	-0-	10073	2	1	9	N	1	1	8					1	
09	14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-	1	5					-0-	
10	14229 X	14105	-0-	-124	-0-	14103	2	2	9	N	2	1	8					1	
11	13770 X	13751	-0-	-19	-0-	13751	2			N	-0-							1	
12	14725 X	12664	-0-	-2061	-0-	12664	2			N	-0-							1	
*01	14725 X	14049	-0-	-676	-0-	14048	2	1	9	N	1	1	5	1	8			-0-	
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H										RRCID -> 160131		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 14320		PERF.12625 - 14320			
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-							223	
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-							223	
10	279 N	159	-0-	-120	-0-	158	2	1	9	N	1							224	
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	187	2	1	9	N	1	190	1					35	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	35	6					-0-	
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-							-0-	
LEGACY UNIT WELL #: 1										RRCID -> 160135		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 17650		PERF.13895 - 17650			
08	14570 X	14122	-0-	-448	-0-	431	1	13691	2	N	-0-							1	
09	14040 X	13890	-0-	-150	-0-	480	1	13409	2	N	1	1	5	1	8			-0-	
10	14508 X	14095	-0-	-413	-0-	496	1	13599	2	N	-0-							-0-	
11	13830 X	11970	-0-	-1860	-0-	446	1	11523	2	N	1	1	8					-0-	
12	14353 X	14287	-0-	-66	-0-	496	1	13791	2	N	-0-							-0-	
01	14353 X	13727	-0-	-626	-0-	468	1	13259	2	N	-0-							-0-	
ANGELINE WELL #: 1										RRCID -> 161342		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 16635		PERF.12200 - 16635			
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-							-0-	
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-							-0-	
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-							-0-	
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-							-0-	
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-							-0-	
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-							-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255														
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
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01		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														
08		2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-		-0-
09		2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-		-0-
10		2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-		-0-
11		2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-		-0-
12		2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-		-0-
01		2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-		-0-
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015														
08		341	X	230	-0-	-111	-0-	230	2		N	-0-		-0-
09		300	X	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-		-0-
10		310	X	91	-0-	-219	-0-	91	2		N	-0-		-0-
11		210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-		-0-
12		279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2		N	-0-		-0-
01		151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980														
08		1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-		-0-
09		1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-		-0-
10		1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-		-0-
11		1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-		-0-
12		1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-		-0-
01		1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-		-0-
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729														
08		1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1435	2	50 9	N	45		130
09		1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1948	2	39 9	N	35		165
10		1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1845	2	15 9	N	14		179
11		1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1634	2	15 9	N	14		193
12		1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1348	2	15 9	N	14		207
01		1612	N	1220	-0-	-392	-0-	1219	2	1 9	N	1		208
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
08		868	N	316	-0-	-552	-0-	316	2		N	-0-		200
09		57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	1 5	199
10		1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1377	2	17 9	N	15	177 1	37
11		730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		37
12		826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1 9	N	1		38
01		1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1060	2	122 9	N	111	3 8	146
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311														
08		3720	X	3327	-0-	-393	-0-	3327	2		N	-0-		-0-
09		3600	X	3143	-0-	-457	-0-	3143	2		N	-0-		-0-
10		3720	X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2		N	-0-		-0-
11		3510	X	2874	-0-	-636	-0-	2874	2		N	-0-		-0-
12		3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3264	2		N	-0-		-0-
01		3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3129	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0													EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640													
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-		17
09	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-	17 6	-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-		-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-		-0-
01	775 N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-		-0-
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835													
08	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-		-0-
09	2940 X	2650	-0-	-290	-0-	2650	2			N	-0-		-0-
10	3038 X	2994	-0-	-44	-0-	2994	2			N	-0-		-0-
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-		-0-
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-		-0-
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-		-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210													
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-		106
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		106
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-		106
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-		106
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	170	2	3 9		N	3		109
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-		109
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445													
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3	3 8	93
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		93
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575													
08	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			N	-0-		-0-
09	1020 N	918	-0-	-102	-0-	918	2			N	-0-		-0-
10	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-		-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-		-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-		-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-		-0-
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344													
08	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-		-0-
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-		-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-		-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-		-0-
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	3193 X	2864	-0-	-329	-0-	2864	2			N	-0-				-0-
09	2970 X	2789	-0-	-181	-0-	2789	2			N	-0-				-0-
10	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	2786	2			N	-0-				-0-
11	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-				-0-
12	2883 X	2730	-0-	-153	-0-	2730	2			N	-0-				-0-
01	2883 X	2840	-0-	-43	-0-	2839	2	1	9	N	1	1	8		-0-
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320															
08	10478 X	8753	-0-	-1725	-0-	8753	2			N	-0-				1
09	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-	1	5		-0-
10	9858 X	9659	-0-	-199	-0-	9659	2			N	-0-				-0-
11	9540 X	8595	-0-	-945	-0-	8595	2			N	-0-				-0-
12	10478 X	9487	-0-	-991	-0-	9487	2			N	-0-				-0-
01	10478 X	9024	-0-	-1454	-0-	9023	2	1	9	N	1	1	8		-0-
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238															
08	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-				-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769															
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
11	1020 N	778	-0-	-242	-0-	778	2			N	-0-				-0-
12	1054 N	605	-0-	-449	-0-	605	2			N	-0-				-0-
01	1054 N	597	-0-	-457	-0-	597	2			N	-0-				-0-
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1643 X	1447	-0-	-196	-0-	1415	2	32	9	N	29					135
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1222	2	22	9	N	20					155
10	1426 X	1380	-0-	-46	-0-	1358	2	22	9	N	20					175
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1379	2	31	9	N	28					203
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1343	2	29	9	N	26	185	1			44
01	1395 N	1189	-0-	-206	-0-	1152	2	37	9	N	34					78
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466																
08	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					1
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					1
12	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					1
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A																
08	1085 N	23	-0-	-1062	-0-	20	2	3	9	N	3	1	8			165
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					165
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	1	5			164
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ORSACK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655																
08	146 X	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2	1	8			70
09	653 X	653	-0-	-0-	-0-	618	2	35	9	N	32	1	8			101
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	447	2	17	9	N	15					116
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					118
12	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					118
01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	N	5					123
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A																
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418 N	2227	-0-	-191	-0-	2227	2			N	-0-		-0-
09	2250 N	1470	-0-	-780	-0-	1470	2			N	-0-		-0-
10	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-		-0-
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-		-0-
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-		-0-
01	2542 N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-		-0-
CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818													
08	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2			N	-0-		-0-
09	1650 N	821	-0-	-829	-0-	821	2			N	-0-		-0-
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-		-0-
11	1080 N	841	-0-	-239	-0-	840	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-		-0-
01	1891 N	1238	-0-	-653	-0-	1238	2			N	-0-		-0-
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497													
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		49
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		49
10	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-		49
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	54	2	7	9	N	6		55
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-		55
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-		55
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619													
08	713 N	638	-0-	-75	-0-	629	2	9	9	N	8		75
09	1110 N	571	-0-	-539	-0-	569	2	2	9	N	2		77
10	1178 N	634	-0-	-544	-0-	633	2	1	9	N	1		78
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	589	2	6	9	N	5		83
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-		83
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		83
COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154													
08	2511 X	946	-0-	-1565	-0-	946	2			N	-0-		-0-
09	1920 X	862	-0-	-1058	-0-	862	2			N	-0-		-0-
10	1054 X	79	-0-	-975	-0-	79	2			N	-0-		-0-
11	1020 X	6	-0-	-1014	-0-	6	2			N	-0-		-0-
12	1054 X	3	-0-	-1051	-0-	3	2			N	-0-		-0-
01	961 X	135	-0-	-826	-0-	135	2			N	-0-		-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197													
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-		-0-
09	810 N	644	-0-	-166	-0-	644	2			N	-0-		-0-
10	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-		-0-
11	810 N	617	-0-	-193	-0-	617	2			N	-0-		-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-		-0-
01	465 N	223	-0-	-242	-0-	223	2			N	-0-		-0-
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060													
08	3999 X	3796	-0-	-203	-0-	3796	2			N	-0-		-0-
09	3870 X	3614	-0-	-256	-0-	3614	2			N	-0-		-0-
10	3968 X	2067	-0-	-1901	-0-	2067	2			N	-0-		-0-
11	3660 X	3337	-0-	-323	-0-	3337	2			N	-0-		-0-
12	3782 X	604	-0-	-3178	-0-	604	2			N	-0-		-0-
01	3782 X	295	-0-	-3487	-0-	295	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CITATION UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 168242		
										COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 13211		
										PERF.11431 - 15811				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	1			N	-0-			140
09	510 N	410	-0-	-100	-0-	410	1			N	-0-			140
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			140
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			140
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

HOLLISTER										WELL #: 2H		RRCID -> 168340		
										COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 15564		
										PERF.11920 - 15564				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODRICH										WELL #: 1		RRCID -> 168929		
										COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 18810		
										PERF.14485 - 14597				
08	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	976	1	5640	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	6990 X	5962	-0-	-1028	-0-	960	1	5002	2	N	-0-			-0-
10	7223 X	7089	-0-	-134	-0-	992	1	6096	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	6990 X	6103	-0-	-887	-0-	867	1	5235	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	6944 X	6563	-0-	-381	-0-	967	1	5596	2	N	-0-			-0-
01	7099 X	6506	-0-	-593	-0-	903	1	5602	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

BELL										WELL #: 1H		RRCID -> 169070		
										COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 11480		
										PERF.10995 - 13690				
08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2448	2	47	9	N	43	1	8	176
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			176
10	2046 X	45	-0-	-2001	-0-	45	2			N	-0-			176
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	1	150	1	27
12	3100 N	5791	-0-	2691	-0-	5791	2			N	-0-			27
01	3100 N	3642	-0-	542	-0-	3233	2	11	9	N	10	1	8	36

LAUTER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 169082		
										COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514		
										PERF.14415 - 14632				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PACKER										WELL #: 1		RRCID -> 169101		
										COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672		
										PERF.14141 - 18672				
08	5487 X	5379	-0-	-108	-0-	5378	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	5310 X	5172	-0-	-138	-0-	5172	2			N	-0-			-0-
10	5487 X	4704	-0-	-783	-0-	4704	2			N	-0-			-0-
11	5310 X	4769	-0-	-541	-0-	4768	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	5487 X	4902	-0-	-585	-0-	4902	2			N	-0-			-0-
01	5394 X	4662	-0-	-732	-0-	4661	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939														
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
10	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734														
08	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-			-0-
09	840 N	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-			-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-			-0-
01	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-			-0-
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034														
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			61
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			61
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			61
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	73	2	114	9	N	104			165
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1890	2	187	9	N	170	191	1	143
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2040	2	58	9	N	53		1 8	196
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704														
08	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3101	2	32	9	N	29	1	8	58
09	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2451	2	28	9	N	25			83
10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2655	2	28	9	N	25			108
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2722	2	31	9	N	28	2	8	134
12	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2083	2	28	9	N	25	1	8	158
01	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2163	2	24	9	N	22			180
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061														
08	4743 X	3830	-0-	-913	-0-	3830	2			N	-0-			-0-
09	3990 X	3725	-0-	-265	-0-	3725	2			N	-0-			-0-
10	3875 X	3854	-0-	-21	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
11	3750 X	3726	-0-	-24	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-			-0-
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-			-0-
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																						
BRONCO										WELL #:	1	RRCID ->	171200	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL	DEPTH	14551	PERF.	14490	-	18578
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			
08		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2				N	-0-							-0-		
09		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2				N	-0-							-0-		
10		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5835	2		1	9	N	1			1	8			-0-		
11		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2		1	9	N	1			1	8			-0-		
12		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2				N	-0-							-0-		
01		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5422	2		1	9	N	1			1	8			-0-		

STEEPHOLLOW UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	171365	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.	9839	-	13260
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
01		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
08		8835 X	4937	-0-	-3898	-0-	4937	2				N	-0-							1		
09		8550 X	4378	-0-	-4172	-0-	4378	2				N	-0-			1	5			-0-		
10		9672 X	33	-0-	-9639	-0-	33	2				N	-0-							-0-		
11		9360 X	78	-0-	-9282	-0-	78	2				N	-0-							-0-		
12		9672 X	109	-0-	-9563	-0-	109	2				N	-0-							-0-		
01		4929 X	99	-0-	-4830	-0-	99	2				N	-0-							-0-		

ROCKET										WELL #:	1	RRCID ->	171930	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL	DEPTH	14969	PERF.	14778	-	19575
08		3348 X	2532	-0-	-816	-0-	2532	2				N	-0-							-0-		
09		3240 X	2965	-0-	-275	-0-	2965	2				N	-0-							-0-		
10		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2				N	-0-							-0-		
11		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2				N	-0-							-0-		
12		3069 X	2483	-0-	-586	-0-	2483	2				N	-0-							-0-		
01		3906 X	3194	-0-	-712	-0-	3194	2				N	-0-							-0-		

ROADRUNNER										WELL #:	3	RRCID ->	172403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8605	PERF.	7909	-	8605
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	858	2	33	9	N	30	1	8						131		
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	932	2	41	9	N	37	1	8						167		
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1186	2	41	9	N	37	2	8						202		
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1214	2	48	9	N	44	186	1	2	8		2	8	58		
12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1405	2	48	9	N	44	5	8						97		
01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1544	2	35	9	N	32	9	8						120		

STORK, SELMA										WELL #:	2H	RRCID ->	172449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10324	PERF.	8000	-	10324
08		217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2				N	-0-							49		
09		240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2				N	-0-							49		
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-							49		
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-							49		
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2				N	-0-			2	5			47		
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2				N	-0-							47		

BRONCO										WELL #:	2	RRCID ->	172609	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL	DEPTH	14468	PERF.	14653	-	17180
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-							-0-		
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-							-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261														
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
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	2516	-0-	-305	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820														
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
11	390 N	31	-0-	-359	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	186 N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	403 N	191	-0-	-212	-0-	191	2			N	-0-			-0-
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085														
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229														
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			29
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			29
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			29
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			29
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			29
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-			29
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365														
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
09	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
10	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
11	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
12	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
08	2914 X	87	-0-	-2827	-0-	87	2			N	-0-	166 1	3 5	20
09	384 X	384	-0-	-0-	-0-	222	2	162 9		N	147	117 1		50
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	10	2	17 9		N	15			65
01	46 X	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2 9		N	2			67
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.// 34733 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										//CONT.// 521544		JET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173796		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14994		PERF.14712 - 19448	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08		1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-						
09		1860 N	1466	-0-	-394	-0-	1466	2			N	-0-					-0-						
10		1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-						
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-						
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-						
01		1643 N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2			N	-0-					-0-						
SHEPPARD UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8580 - 8062					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
DIERKING UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598		PERF.14600 - 19081					
08	13392	X	9877	-0-	-3515	-0-	9876	2	1	9	N	1	1	8			1						
09	12390	X	10396	-0-	-1994	-0-	10396	2			N	-0-		1	5		-0-						
10	13268	X	12370	-0-	-898	-0-	12370	2			N	-0-					-0-						
11	12840	X	11996	-0-	-844	-0-	11996	2			N	-0-					-0-						
12	13268	X	13012	-0-	-256	-0-	13012	2			N	-0-					-0-						
01	12369	X	8748	-0-	-3621	-0-	8748	2			N	-0-					-0-						
GRIMM OL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 7620 - 11070					
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					53						
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					53						
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					53						
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					53						
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	2	45	9	N	41					94						
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					94						
WEIGELT										WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11600 - 15695					
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					140						
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					140						
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					140						
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					140						
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					140						
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					140						
TRIUMPH										WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926		PERF.14628 - 19870					
08	5394	X	3722	-0-	-1672	-0-	3722	2			N	-0-					-0-						
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-						
10	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			N	-0-					-0-						
11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-						
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-						
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5524	2	1	9	N	1	1	8			-0-						
SANDY										WELL #: 1		RRCID -> 174911		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10902 - 11136					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	3100	N	6835	-0-	3735	3735	6039	2	796	9	N	724	530	1			194						
01	3100	N	1924	-0-	-1176	2559	1733	2	191	9	N	174	171	1			194						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764															
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
08	837 N	679	-0-	-158	-0-	679	2			N	-0-				-0-
09	810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-				-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
12	682 N	217	-0-	-465	-0-	217	2			N	-0-				-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-				-0-
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775															
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				36
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				36
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				36
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				36
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076															
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-				-0-
09	1620 N	1392	-0-	-228	-0-	1392	2			N	-0-				-0-
10	1333 N	659	-0-	-674	-0-	659	2			N	-0-				-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-				-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-				-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-				-0-
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200															
08	2697 N	1792	-0-	-905	-0-	1792	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	3529	-0-	529	529	3528	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3100 N	4079	-0-	979	1508	4079	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	2367	-0-	-633	875	2367	2			N	-0-				-0-
12	3250 X	2375	-0-	-875	-0-	2375	2			N	-0-				-0-
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-				-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110															
08	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-	187	1	2 5	28
09	1140 N	880	-0-	-260	-0-	880	2			N	-0-				28
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	983	2	7	9	N	6				34
11	960 N	517	-0-	-443	-0-	507	2	10	9	N	9				43
12	899 N	511	-0-	-388	-0-	500	2	11	9	N	10				53
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1159	2	25	9	N	23				76
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
LEVIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 176257	COMPL. DATE 12/26/1999	TOTAL	DEPTH 12029	PERF.11430	- 14197	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	1
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	1
10	558 N	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	1
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	1
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	1

HENSKE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 176262	COMPL. DATE 01/14/2000	TOTAL	DEPTH 15934	PERF.15559	- 22580	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARMONA		WELL #:		1H	RRCID -> 176504	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL	DEPTH 15341	PERF.15258	- 18848	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCHEMRY, R. K. "A"		WELL #:		1H	RRCID -> 176675	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL	DEPTH 10152	PERF. 8233	- 10152	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-

APOLLO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177248	COMPL. DATE 03/18/2000	TOTAL	DEPTH 15650	PERF.15355	- 21440	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID -> 178016	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL	DEPTH 15098	PERF.11653	- 15098	
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	466	2	19 9		N	57
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	588	2	35 9		N	89
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	395	2	22 9		N	109
11	480 N	70	-0-	-410	-0-	70	2			N	109
12	527 N	163	-0-	-364	-0-	152	2	11 9		N	119
01	403 N	253	-0-	-150	-0-	241	2	12 9		N	130

PHILLIPSBURG		WELL #:		1H	RRCID -> 179142	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL	DEPTH 15667	PERF.15425	- 19743	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-				-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695															
08	3100 N	3768	-0-	668	2864	3396	2	372	9	N	338	365	1	5 8	206
09	5839 X	2975	-0-	-2864	-0-	2703	2	272	9	N	247	311	1	2 8	140
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3232	2	314	9	N	285	175	1	3 8	247
11	2430 X	2226	-0-	-204	-0-	2031	2	195	9	N	177	357	1	2 8	65
12	2511 X	1900	-0-	-611	-0-	1737	2	163	9	N	148	184	1	1 8	28
01	2511 X	934	-0-	-1577	-0-	858	2	76	9	N	69	1	8		96
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521															
08	341 N	185	-0-	-156	-0-	155	2	30	9	N	27	1	8		87
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	464	2	116	9	N	105				192
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	294	2	34	9	N	31	1	8		222
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	335	2	51	9	N	46	181	1		87
12	589 N	383	-0-	-206	-0-	314	2	69	9	N	63				150
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	290	2	65	9	N	59				209
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1	1 5	15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650															
08	4867 X	4598	-0-	-269	-0-	4598	2			N	-0-				-0-
09	4710 X	4501	-0-	-209	-0-	4501	2			N	-0-				-0-
10	4867 X	4522	-0-	-345	-0-	4522	2			N	-0-				-0-
11	4710 X	4264	-0-	-446	-0-	4264	2			N	-0-				-0-
12	4743 X	4233	-0-	-510	-0-	4233	2			N	-0-				-0-
01	4650 X	4327	-0-	-323	-0-	4327	2			N	-0-				-0-
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640															
08	2604 X	2398	-0-	-206	-0-	2390	2	8	9	N	7				98
09	2520 X	2517	-0-	-3	-0-	2499	2	18	9	N	16	102	1		12
10	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2651	2	13	9	N	12				24
11	2520 X	2290	-0-	-230	-0-	2282	2	8	9	N	7				31
12	2604 X	2211	-0-	-393	-0-	2203	2	8	9	N	7				38
01	2604 N	2465	-0-	-139	-0-	2444	2	21	9	N	19	1	8		56

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
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			
08	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1511 2	284 9	N	258	181 1	2 8	191		
09	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1300 2	253 9	N	230	174 1		247		
10	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1333 2	252 9	N	229	362 1		114		
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1217 2	234 9	N	213	177 1		150		
12	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1256 2	249 9	N	226	175 1		201		
01	595 X	595	-0-	-0-	-0-	482 2	113 9	N	103	188 1		116		
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
01	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														
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-			37		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37		
10	DLQ G-10	97	-0-	97	97	2		Y	-0-			37		
11	DLQ G-10	136	-0-	136	233	2		Y	-0-			37		
12	328 X	95	-0-	-233	-0-	95 2		Y	-0-			37		
01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			37		
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
08	1178 N	815	-0-	-363	-0-	815 2		N	-0-			-0-		
09	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	1018 2		N	-0-			-0-		
10	465 N	318	-0-	-147	-0-	318 2		N	-0-			-0-		
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			-0-		
12	1054 N	392	-0-	-662	-0-	392 2		N	-0-			-0-		
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-		
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			18		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			18		
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			18		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			18		
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			18		
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			18		
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122														
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-		
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-		
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-		
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-		
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-		
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810														
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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
01	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														
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-		116
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-		116
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9		N	1	6 6	111
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-		111
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-		111
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-		111
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641														
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				N	-0-		80
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-						N	-0-		80
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-	49 1	31
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-		31
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-		31
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-		31
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		84
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	80		164
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	N	1	141 1	24
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		24
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		24
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-		24
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860												
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		20
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		20
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		20
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		20
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		20
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700												
08	837 N	721	-0-	-116	-0-	721	2		N	-0-		-0-
09	810 N	729	-0-	-81	-0-	729	2		N	-0-		-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-		-0-
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845												
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-		-0-
09	2580 X	1355	-0-	-1225	-0-	1355	2		N	-0-		-0-
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-		-0-
11	2580 X	2110	-0-	-470	-0-	2110	2		N	-0-		-0-
12	1860 X	1756	-0-	-104	-0-	1756	2		N	-0-		-0-
01	2666 X	1210	-0-	-1456	-0-	1210	2		N	-0-		-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350												
08	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	2		N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
10	403 N	244	-0-	-159	-0-	244	2		N	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		-0-
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054												
08	1054 N	969	-0-	-85	-0-	895	2	74 9	N	67	1 8	150
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1042	2	108 9	N	98	190 1	57
10	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	974	2	46 9	N	42	1 8	98
11	930 N	815	-0-	-115	-0-	759	2	56 9	N	51	1 8	148
12	1178 N	941	-0-	-237	-0-	875	2	66 9	N	60	1 8	207
01	1023 N	754	-0-	-269	-0-	689	2	65 9	N	59	183 1	83
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971												
08	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1305	2	56 9	N	51		87
09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	16	2	155 9	N	141	173 1	54
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 8	54
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5	53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE										BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	5053 X	4840	-0-	-213	-0-	4840	2		N	-0-			-0-
09	4890 X	4320	-0-	-570	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
10	4774 X	4263	-0-	-511	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
11	4680 X	4161	-0-	-519	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
12	4836 X	3918	-0-	-918	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	3732	-0-	-1104	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247													
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2		N	-0-			24
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			24
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			24
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			24
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2		N	-0-			24
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-			24
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419													
08	13423 X	11826	-0-	-1597	-0-	11825	2	1 9	N	1	1 8		1
09	12600 X	11479	-0-	-1121	-0-	11478	2	1 9	N	1	1 5	1 8	-0-
10	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2		N	-0-			-0-
11	12120 X	11170	-0-	-950	-0-	11170	2		N	-0-			-0-
12	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2		N	-0-			-0-
01	13609 X	9404	-0-	-4205	-0-	9404	2		N	-0-			-0-
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547													
08	11625 X	8391	-0-	-3234	-0-	8390	2	1 9	N	1	1 8		1
09	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11385	2	1 9	N	1	1 5	1 8	-0-
10	11625 X	7059	-0-	-4566	-0-	7059	2		N	-0-			-0-
11	11250 X	7490	-0-	-3760	-0-	7490	2		N	-0-			-0-
12	22737 X	22737	-0-	-0-	-0-	22736	2	1 9	N	1			1
01	20419 X	20419	-0-	-0-	-0-	20418	2	1 9	N	1	1 1	1 8	-0-
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898													
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720													
08	2883 X	2738	-0-	-145	-0-	2723	2	15 9	N	14			60
09	3030 X	2576	-0-	-454	-0-	2561	2	15 9	N	14			74
10	3131 X	2710	-0-	-421	-0-	2697	2	13 9	N	12			86
11	3030 X	2500	-0-	-530	-0-	2486	2	14 9	N	13			99
12	2976 X	2578	-0-	-398	-0-	2560	2	18 9	N	16			115
01	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	2534	2	32 9	N	29	98 1		46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444														
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
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	627	2	42	9	N	38	180	1	32
09	720 N	606	-0-	-114	-0-	572	2	34	9	N	31			63
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	678	2	44	9	N	40			103
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	635	2	44	9	N	40			143
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	647	2	39	9	N	35			178
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	620	2	44	9	N	40	185	1	33
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506														
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3100 N	3107	-0-	7	7	3107	2			N	-0-			-0-
01	2890 N	2883	-0-	-7	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234														
08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3893	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
10	2666 X	2040	-0-	-626	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4808	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-			-0-
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415														
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
11	450 N	245	-0-	-205	-0-	245	2			N	-0-			-0-
12	589 N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-			-0-
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	892	2	15	9	N	14				63
09	900 N	851	-0-	-49	-0-	833	2	18	9	N	16	3	8		76
10	899 N	566	-0-	-333	-0-	566	2			N	-0-				76
11	870 N	478	-0-	-392	-0-	478	2			N	-0-				76
12	868 N	430	-0-	-438	-0-	430	2			N	-0-				76
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-				76
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400															
08	6789 X	4073	-0-	-2716	-0-	4072	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	6570 X	3352	-0-	-3218	-0-	3352	2			N	-0-				-0-
10	6789 X	6233	-0-	-556	-0-	6232	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-				-0-
12	5456 X	2423	-0-	-3033	-0-	2423	2			N	-0-				-0-
01	6231 X	1689	-0-	-4542	-0-	1689	2			N	-0-				-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547															
08	961 N	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-				41
09	1050 N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-				41
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				41
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1	1	8		41
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				41
01	1054 N	897	-0-	-157	-0-	897	2			N	-0-				41
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150															
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-				-0-
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-				-0-
10	3379 X	3180	-0-	-199	-0-	3180	2			N	-0-				-0-
11	3270 X	2032	-0-	-1238	-0-	2032	2			N	-0-				-0-
12	3379 X	2747	-0-	-632	-0-	2747	2			N	-0-				-0-
01	3317 X	2230	-0-	-1087	-0-	2230	2			N	-0-				-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521															
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	496 N	98	-0-	-398	-0-	98	2			N	-0-				-0-
01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-				-0-
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491															
08	1953 N	1666	-0-	-287	-0-	1666	2			N	-0-				-0-
09	1740 N	708	-0-	-1032	-0-	708	2			N	-0-				-0-
10	775 N	388	-0-	-387	-0-	388	2			N	-0-				-0-
11	1620 N	289	-0-	-1331	-0-	289	2			N	-0-				-0-
12	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-				-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390															
08	3441 X	2642	-0-	-799	-0-	2642	2			N	-0-				-0-
09	3330 X	2677	-0-	-653	-0-	2677	2			N	-0-				-0-
10	3441 X	2965	-0-	-476	-0-	2965	2			N	-0-				-0-
11	3330 X	3026	-0-	-304	-0-	3026	2			N	-0-				-0-
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-				-0-
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6175	2	58	9	N	53	177	1		39
09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	5983	2	62	9	N	56				95
10	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5013	2	63	9	N	57				152
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3831	2	58	9	N	53				205
12	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4805	2	66	9	N	60	186	1		79
01	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4686	2	67	9	N	61				140
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030															
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				50
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				50
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				50
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				50
12	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-				50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488															
08	837 N	279	-0-	-558	-0-	279	1			N	-0-				-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	270	1	727	2	N	-0-				-0-
10	961 N	747	-0-	-214	-0-	279	1	468	2	N	-0-				-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	270	1	410	2	N	-0-				-0-
12	961 N	896	-0-	-65	-0-	279	1	617	2	N	-0-				-0-
01	744 N	279	-0-	-465	-0-	279	1			N	-0-				-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231															
08	1333 N	406	-0-	-927	-0-	406	2			N	-0-				-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	3370	-0-	-370	-0-	3370	2			N	-0-				-0-
12	2409 N	2039	-0-	-370	-0-	2039	2			N	-0-				-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-				-0-
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
*01	0 N	-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															
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-				-0-
09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-				-0-
10	2294 X	1993	-0-	-301	-0-	1993	2			N	-0-				-0-
11	3120 X	1991	-0-	-1129	-0-	1991	2			N	-0-				-0-
12	3224 X	2844	-0-	-380	-0-	2844	2			N	-0-				-0-
01	3224 X	2828	-0-	-396	-0-	2828	2			N	-0-				-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544	WELL #:		RRCID -> 206281	COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL	DEPTH 13212	PERF.13096	- 16910				
STANTON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 206281		COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL	DEPTH 13212	PERF.13096	- 16910					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4650 X	1298	-0-	-3352	-0-	192	1	1106	2	N	-0-					130
09	4500 X	199	-0-	-4301	-0-	154	1	45	2	N	-0-	103	1	4	5	23
10	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	464	1	6807	2	N	2	2	8			23
						2	9									
11	3060 X	213	-0-	-2847	-0-	190	1	23	2	N	-0-					23
12	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	496	1	6460	2	N	3	3	8			23
						3	9									
01	7254 X	5168	-0-	-2086	-0-	423	1	4744	2	N	1	1	8			23
						1	9									

HURST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 207931		COMPL. DATE 12/05/2004	TOTAL	DEPTH 14128	PERF.14000	- 19163					
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-		-0-				-0-
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		-0-				-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-		-0-				-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-		-0-				-0-
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-		-0-				-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-		-0-				-0-

MOSES UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 208236		COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL	DEPTH 14894	PERF.14615	- 20973					
08	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	2		N	-0-		-0-				-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2		N	-0-		-0-				-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-				-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-		-0-				-0-
12	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2		N	-0-		-0-				-0-
01	3100 N	13801	-0-	10701	10701	13801	2		N	-0-		-0-				-0-

COBB UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 208649		COMPL. DATE 01/04/2005	TOTAL	DEPTH 14554	PERF.14630	- 17374					
08	2966 X	1862	-0-	-1104	-0-	1862	2		N	-0-		-0-				-0-
09	2220 X	813	-0-	-1407	-0-	813	2		N	-0-		-0-				-0-
10	2294 X	1476	-0-	-818	-0-	1476	2		N	-0-		-0-				-0-
11	2220 X	1128	-0-	-1092	-0-	1128	2		N	-0-		-0-				-0-
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-		-0-				-0-
01	1860 X	1850	-0-	-10	-0-	1850	2		N	-0-		-0-				-0-

MOORE, H. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 208650		COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL	DEPTH 13762	PERF.13190	- 18100					
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	279	1	2301	2	N	-0-					73
09	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	270	1	1967	2	N	-0-					73
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	279	1	2668	2	N	-0-	73	6			-0-
11	2490 N	2260	-0-	-230	-0-	270	1	1990	2	N	-0-					-0-
12	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	279	1	1971	2	N	-0-					-0-
01	2945 N	2462	-0-	-483	-0-	279	1	2176	2	N	6					6
						7	9									

RANGER		WELL #:		2	RRCID -> 209615		COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL	DEPTH 14670	PERF.13470	- 18505					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701														
08	4340 X	930	-0-	-3410	-0-	930	2				N	-0-		-0-
09	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2				N	-0-		-0-
10	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2				N	-0-		-0-
11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2				N	-0-		-0-
12	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5447	2	2	9		N	2	2 8	-0-
01	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2				N	-0-		-0-
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350														
08	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2				N	-0-		26
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2				N	-0-		26
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2				N	-0-		26
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-		26
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				N	-0-		26
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-		26
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005														
08	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-		-0-
09	2400 N	202	-0-	-2198	-0-	202	2				N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-		-0-
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2				N	-0-		-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2				N	-0-		-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235														
08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9		N	1		58
09	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2				N	-0-		58
10	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2				N	-0-		58
11	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2				N	-0-		58
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3019	2	6	9		N	5		63
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2				N	-0-		63
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221														
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2				N	-0-		-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2				N	-0-		-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2				N	-0-		-0-
11	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2				N	-0-		-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2				N	-0-		-0-
01	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2				N	-0-		-0-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378														
08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	920	2	8	9		N	7	1 8	86
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-		86
10	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1316	2	89	9		N	81		167
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2				N	-0-		167
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-		167
*01	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1013	2	58	9		N	53	180 1	40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
UULKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-				-0-
09	2070 N	2039	-0-	-31	-0-	-0-	2039	2			N	-0-				-0-
10	2201 N	2134	-0-	-67	-0-	-0-	2134	2			N	-0-				-0-
11	2070 N	2047	-0-	-23	-0-	-0-	2047	2			N	-0-				-0-
12	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	-0-	1956	2			N	-0-				-0-
01	2139 N	1769	-0-	-370	-0-	-0-	1769	2			N	-0-				-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670																
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-				-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-				-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-				-0-
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-				-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-				-0-
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-				-0-
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933																
08	434 X	177	-0-	-257	-0-	-0-	177	2			N	-0-				-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-				-0-
11	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	-0-	12231	2			N	-0-				-0-
12	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-				-0-
01	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-				-0-
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088																
08	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	-0-	2204	2			N	-0-				-0-
09	2190 N	908	-0-	-1282	-0-	-0-	908	2			N	-0-				-0-
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-				-0-
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-				-0-
12	930 N	814	-0-	-116	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-				-0-
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818																
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	-0-	630	2			N	-0-				107
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	-0-	560	2			N	-0-				107
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	-0-	474	2			N	-0-				107
11	600 N	471	-0-	-129	-0-	-0-	470	2	1	9	N	-0-	1			108
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	-0-	509	2			N	-0-				108
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				108
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501																
08	8835 X	8253	-0-	-582	-0-	-0-	8253	2			N	-0-				1
09	8550 X	7759	-0-	-791	-0-	-0-	7759	2			N	-0-	1	5		-0-
10	8680 X	8111	-0-	-569	-0-	-0-	8111	2			N	-0-				-0-
11	8400 X	7712	-0-	-688	-0-	-0-	7712	2			N	-0-				-0-
12	8618 X	7153	-0-	-1465	-0-	-0-	7153	2			N	-0-				-0-
01	8246 X	7911	-0-	-335	-0-	-0-	7910	2	1	9	N	-0-	1	1	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696													
M	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
08	5301 X	4659	-0-	-642	-0-	991	1	3668	2	N	-0-		-0-
09	5040 X	4700	-0-	-340	-0-	960	1	3740	2	N	-0-		-0-
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	938	1	4971	2	N	-0-		-0-
11	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	937	1	4701	2	N	1	8	-0-
						1	9						
12	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	992	1	5284	2	N	-0-		-0-
01	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	941	1	5438	2	N	1	8	-0-
						1	9						
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675													
08	899 N	671	-0-	-228	-0-	671	2			N	-0-		-0-
09	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-		-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-		-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-		-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-		-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-		-0-
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164													
08	3689 X	2173	-0-	-1516	-0-	2173	2			N	-0-		-0-
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-		-0-
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-		-0-
11	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-		-0-
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-		-0-
01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-		-0-
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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													
08	775 N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-		-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-		-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-		-0-
12	899 N	630	-0-	-269	-0-	630	2			N	-0-		-0-
01	868 N	581	-0-	-287	-0-	581	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
DODIE															
WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-	2	5		36
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-				36
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				36
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				36
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				36
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3	9	N	-0-	3			39
KATHY UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A		
													TOTAL DEPTH 11868 PERF. 10345 - 11868		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	N	-0-	5			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	3100 N	5255	-0-	2155	2155	4639	2	616	9	N	560	549	1		45
01	3019 N	864	-0-	-2155	-0-	767	2	97	9	N	88	2	8		131
BOSSE, A. B.													WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006		
													TOTAL DEPTH 14139 PERF. 13928 - 20081		
08	5084 X	4936	-0-	-148	-0-	4935	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	4920 X	4706	-0-	-214	-0-	4706	2			N	-0-				-0-
10	5084 X	4660	-0-	-424	-0-	4660	2			N	-0-				-0-
11	4830 X	4778	-0-	-52	-0-	4777	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	4991 X	4610	-0-	-381	-0-	4610	2			N	-0-				-0-
01	4929 X	2998	-0-	-1931	-0-	2998	2			N	-0-				-0-
INDEPENDENCE													WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006		
													TOTAL DEPTH 13636 PERF. 13051 - 17698		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WESTBROOK													WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A		
													TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHORTY													WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A		
													TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614		
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	721	2	25	9	N	23	3	8		37
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	475	2	37	9	N	34	3	8		68
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	N	4	3	8		69
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2	2	8		69
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				69
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//	34733 500	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	7440 X	6889	-0-	-551	-0-	974	1	5914	2	N	1	1	8		-0-
09	7200 X	5950	-0-	-1250	-0-	890	1	5060	2	N	-0-				-0-
10	7440 X	7070	-0-	-370	-0-	992	1	6077	2	N	1	1	8		-0-
11	7200 X	6339	-0-	-861	-0-	960	1	5379	2	N	-0-				-0-
12	6944 X	5803	-0-	-1141	-0-	893	1	4909	2	N	1	1	8		-0-
01	7068 X	3615	-0-	-3453	-0-	329	1	3286	2	N	-0-				-0-

HECKMANN UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	228080	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL	DEPTH	14750	PERF.13695	-	18337
08	21235 X	17265	-0-	-3970	-0-	17265	2			N	-0-	1	5		-0-
09	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	19496	2			N	-0-				-0-
10	19561 X	15957	-0-	-3604	-0-	15956	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	19448	2			N	-0-				-0-
12	20150 X	18484	-0-	-1666	-0-	18484	2			N	-0-				-0-
01	20150 X	12737	-0-	-7413	-0-	12736	2	1	9	N	1	1	8		-0-

W.P.T.				WELL #:	1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL	DEPTH	14723	PERF.14548	-	20299
08	5332 X	4369	-0-	-963	-0-	4369	2			N	-0-				-0-
09	5160 X	4334	-0-	-826	-0-	4334	2			N	-0-				-0-
10	5146 X	4182	-0-	-964	-0-	4182	2			N	-0-				-0-
11	4560 X	3527	-0-	-1033	-0-	3527	2			N	-0-				-0-
12	4681 X	4200	-0-	-481	-0-	4200	2			N	-0-				-0-
01	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-				-0-

KOPLAR, ROBERT B.				WELL #:	1RE	RRCID ->	229703	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL	DEPTH	10298	PERF. 9418	-	13351
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1183	2	73	9	N	66	183	1		54
09	1050 N	842	-0-	-208	-0-	785	2	57	9	N	52				106
10	713 N	162	-0-	-551	-0-	148	2	14	9	N	13				119
11	1230 N	370	-0-	-860	-0-	369	2	1	9	N	1				120
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	1				121
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1029	2	42	9	N	38				159

ASHORN				WELL #:	1H	RRCID ->	229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL	DEPTH	13954	PERF.13610	-	19200
08	2108 N	1739	-0-	-369	-0-	1739	2			N	-0-				-0-
09	1890 N	1650	-0-	-240	-0-	1650	2			N	-0-				-0-
10	1829 N	1384	-0-	-445	-0-	1384	2			N	-0-				-0-
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-				-0-
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-				-0-
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-				-0-

STANTON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231913	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.12841	-	15946
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										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	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
08	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731 2				N	-0-			-0-
09	8340 X	7862	-0-	-478	-0-	7862 2				N	-0-			-0-
10	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8708 2	1 9			N	1	1 8		-0-
11	8460 X	7311	-0-	-1149	-0-	7310 2	1 9			N	1	1 8		-0-
12	8742 X	7276	-0-	-1466	-0-	7276 2				N	-0-			-0-
01	8742 X	6849	-0-	-1893	-0-	6848 2	1 9			N	1	1 8		-0-
HAYNIE, TOM														
WELL #: 1H														
RRCID -> 232611														
COMPL. DATE 09/26/2007														
TOTAL DEPTH 14001														
PERF.13696 - 19883														
08	6200 X	4388	-0-	-1812	-0-	992 1	3396 2			N	-0-			-0-
09	6000 X	4274	-0-	-1726	-0-	959 1	3315 2			N	-0-			-0-
10	5332 X	4830	-0-	-502	-0-	991 1	3839 2			N	-0-			-0-
11	5100 X	4681	-0-	-419	-0-	960 1	3720 2			N	1	1 8		-0-
						1 9								
12	4991 X	4888	-0-	-103	-0-	992 1	3896 2			N	-0-			-0-
01	4836 X	4753	-0-	-83	-0-	970 1	3783 2			N	-0-			-0-
KEISLER														
WELL #: 1H														
RRCID -> 234455														
COMPL. DATE 01/26/2008														
TOTAL DEPTH 14029														
PERF.15230 - 20753														
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	992 1	4039 2			N	-0-			-0-
09	5010 X	4706	-0-	-304	-0-	958 1	3748 2			N	-0-			-0-
10	5177 X	4026	-0-	-1151	-0-	992 1	3033 2			N	1	1 8		-0-
						1 9								
11	5010 X	4161	-0-	-849	-0-	960 1	3201 2			N	-0-			-0-
12	5053 X	4299	-0-	-754	-0-	992 1	3307 2			N	-0-			-0-
01	5022 X	3975	-0-	-1047	-0-	958 1	3016 2			N	1	1 8		-0-
						1 9								
SEALY														
WELL #: 1RE														
RRCID -> 234653														
COMPL. DATE 05/10/2007														
TOTAL DEPTH 12232														
PERF.11443 - 15050														
08	1271 N	925	-0-	-346	-0-	925 2				N	-0-			144
09	1110 N	1005	-0-	-105	-0-	1005 2				N	-0-			144
10	1147 N	726	-0-	-421	-0-	726 2				N	-0-			144
11	900 N	9	-0-	-891	-0-	9 2				N	-0-			144
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			144
01	713 N	32	-0-	-681	-0-	32 2				N	-0-			144
EAST RICHARDS UNIT														
WELL #: 1H														
RRCID -> 236334														
COMPL. DATE 03/10/2008														
TOTAL DEPTH 14439														
PERF.14111 - 19622														
08	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454 2				N	-0-			-0-
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070 2				N	-0-			-0-
10	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019 2				N	-0-			-0-
11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025 2				N	-0-			-0-
12	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6175 2	1 9			N	1	1 8		-0-
01	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220 2				N	-0-			-0-
BARNEY UNIT														
WELL #: 2RE														
RRCID -> 238360														
COMPL. DATE 04/24/2008														
TOTAL DEPTH 13830														
PERF.12790 - 20090														
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			1
09	990 N	674	-0-	-316	-0-	674 2				N	-0-	1 5		-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1652 2	1 9			N	1	1 8		-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2				N	-0-			-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2				N	-0-			-0-
01	1395 N	452	-0-	-943	-0-	452 2				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	* * 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
08	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	978	1	7514	2	N	-0-		-0-
09	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	960	1	5965	2	N	-0-		-0-
10	8494 X	6592	-0-	-1902	-0-	992	1	5600	2	N	-0-		-0-
11	8220 X	7710	-0-	-510	-0-	960	1	6749	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	8494 X	7094	-0-	-1400	-0-	862	1	6232	2	N	-0-		-0-
01	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	286	1	8221	2	N	-0-		-0-
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075													
08	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-		71
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-		71
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-		71
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		71
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-		71
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-		71
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323													
08	7812 X	7649	-0-	-163	-0-	990	1	6658	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	7560 X	7345	-0-	-215	-0-	960	1	6385	2	N	-0-		-0-
10	7595 X	7499	-0-	-96	-0-	992	1	6506	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	7410 X	7279	-0-	-131	-0-	960	1	6318	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	7657 X	7482	-0-	-175	-0-	992	1	6489	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	7657 X	6485	-0-	-1172	-0-	864	1	5620	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354													
08	8277 X	7866	-0-	-411	-0-	982	1	6883	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	8460 X	7494	-0-	-966	-0-	924	1	6570	2	N	-0-		-0-
10	8742 X	6988	-0-	-1754	-0-	992	1	5996	2	N	-0-		-0-
11	8460 X	7999	-0-	-461	-0-	960	1	7038	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	964	1	7527	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	912	1	7054	2	N	-0-		-0-
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107													
08	3193 X	1879	-0-	-1314	-0-	1879	2			N	-0-		-0-
09	2580 X	1888	-0-	-692	-0-	1888	2			N	-0-		-0-
10	2666 X	2013	-0-	-653	-0-	2013	2			N	-0-		-0-
11	1980 X	1780	-0-	-200	-0-	1780	2			N	-0-		-0-
12	2046 X	1883	-0-	-163	-0-	1883	2			N	-0-		-0-
01	2015 X	1753	-0-	-262	-0-	1753	2			N	-0-		-0-
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220														
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
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		46
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		46
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		46
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	N	3		51

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095														
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-		-0-
09	840 N	732	-0-	-108	-0-	-0-	732	2			N	-0-		-0-
10	837 N	729	-0-	-108	-0-	-0-	729	2			N	-0-		-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-		-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-		-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-		-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056														
08	3162 X	1608	-0-	-1554	-0-	-0-	1607	2	1	9	N	1		40
09	2970 X	2035	-0-	-935	-0-	-0-	2035	2			N	-0-		40
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-		40
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-		40
12	2325 X	1876	-0-	-449	-0-	-0-	1872	2	4	9	N	4	2 8	42
01	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	-0-	2795	2	3	9	N	3	1 8	44

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726														
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-		-0-
09	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	-0-	1106	2			N	-0-		-0-
10	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	-0-	1115	2			N	-0-		-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-		-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-		-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-		-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485														
08	15624 X	14514	-0-	-1110	-0-	-0-	988	1	13525	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
09	15120 X	14139	-0-	-981	-0-	-0-	960	1	13179	2	N	-0-		-0-
10	15624 X	14510	-0-	-1114	-0-	-0-	992	1	13517	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
11	14820 X	12967	-0-	-1853	-0-	-0-	848	1	12118	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
12	14632 X	11574	-0-	-3058	-0-	-0-	925	1	10648	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
01	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	-0-	924	1	15309	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413														
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	42	9	N	38		141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	55	9	N	50		191
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2	19	9	N	17		208
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2	35	9	N	32		240
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	1	186 1	55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)														CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
HUTTO UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150																			
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PRISON FARM														WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
01	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					
08	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	2				N	-0-						-0-
09	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	1608	2				N	-0-						-0-
10	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2				N	-0-						-0-
11	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2				N	-0-						-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2				N	-0-						-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2				N	-0-						-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150					
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	2942	2	362	9	N	329	349	1					208
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2222	2	241	9	N	219	274	1					153
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1331	2	248	9	N	225	175	1					203
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							203
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1					158
01	562	X	562	-0-	-0-	-0-	492	2	70	9	N	64	188	1					34
WILKERSON-DAVIS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JONES, A.A.														WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WEST CANNON UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520					
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-						N	1						175
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1980	2	80	9	N	73	177	1		1	8		70
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2151	2	186	9	N	169	179	1		7	8		53
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1932	2	125	9	N	114	7	8					160
12	2139	N	1660	-0-	-479	-0-	1530	2	130	9	N	118	179	1		11	8		88
01	2325	N	1240	-0-	-1085	-0-	1144	2	96	9	N	87	5	8					170

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1										RRCID -> 264352		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9004 - 12326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-	
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-	
SCHLEY										WELL #: 1		RRCID -> 264418		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75	
ABSHIRE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 264914		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
WEISER										WELL #: 1		RRCID -> 274403		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962	
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					52	
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					52	
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					52	
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					52	
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					52	
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6					58	
NEINAST										WELL #: 1RE		RRCID -> 276548		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
AFFIRMED UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 277252		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040	
08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	459	1	3604	2	N	455	373	1	5	8	184	
						501	9										
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	311	1	3264	2	N	411	356	1	3	8	236	
						452	9										
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	459	1	3562	2	N	461	552	1	8	8	137	
						507	9										
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	450	1	3135	2	N	429	378	1	10	8	178	
						472	9										
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	454	1	3226	2	N	447	361	1	4	8	260	
						492	9										
01	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	416	1	3179	2	N	411	562	1	5	8	104	
						452	9										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	12214 X	10113	-0-	-2101	-0-	9898	2	215	9	N	195	184	1	2	8	87
09	11880 X	8168	-0-	-3712	-0-	7944	2	224	9	N	204	86	1	1	8	204
10	12276 X	8427	-0-	-3849	-0-	8250	2	177	9	N	161	178	1			187
11	11880 X	7802	-0-	-4078	-0-	7661	2	141	9	N	128	185	1	1	8	129
12	10106 X	6472	-0-	-3634	-0-	6307	2	165	9	N	150	181	1			98
01	10106 X	5318	-0-	-4788	-0-	5201	2	117	9	N	106					204
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715																
08	2418 X	627	-0-	-1791	-0-	552	2	2	4	Y	66	66	1			7
						73	9									
09	DLQ G-10	195	-0-	195	195	158	2	37	9	Y	34	34	1			7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	195					Y	19	20	1			6
11	DLQ G-10	251	-0-	251	446	1	1	237	2	Y	11	11	1			6
						1	4	12	9							
12	446 X	-0-	-0-	-446	-0-					Y	10	10	1			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			6
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473																
08	47709 X	40566	-0-	-7143	-0-	39306	2	1260	9	N	1145	1265	1	2	8	112
09	46170 X	38441	-0-	-7729	-0-	37225	2	1216	9	N	1105	1100	1	1	8	116
10	42656 X	24398	-0-	-18258	-0-	23638	2	760	9	N	691	719	1	2	8	86
11	40230 X	-0-	-0-	-40230	-0-					N	1	1	8			86
12	41509 X	24151	-0-	-17358	-0-	22594	2	1557	9	N	1415	1083	1	7	8	411
01	44340 X	44340	-0-	-0-	-0-	41994	2	2346	9	N	2133	2320	1	5	8	219
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550																
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					25
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					25
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					25
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					25
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444																
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					21
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	21	6			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10	620 N	477	-0-	-143	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	2		N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2		N	-0-			-0-
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620													
08	805 X	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1 9	N	1	1 8		61
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	800	2	17 9	N	15			76
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	911	2	25 9	N	23			99
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	606	2	12 9	N	11			110
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	613	2	14 9	N	13			123
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1 9	N	1			124
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512													
08	14570 X	11969	-0-	-2601	-0-	11343	2	626 9	N	569	565 1	2 8	68
09	14340 X	12175	-0-	-2165	-0-	11551	2	624 9	N	567	379 1		256
10	14818 X	11770	-0-	-3048	-0-	11191	2	579 9	N	526	569 1		213
11	14340 X	11811	-0-	-2529	-0-	11253	2	558 9	N	507	559 1	2 8	159
12	13950 X	11657	-0-	-2293	-0-	11094	2	563 9	N	512	523 1	1 8	147
01	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12282	2	623 9	N	566	551 1	2 8	160
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514													
08	11501 X	11004	-0-	-497	-0-	1089	1	9238 2	N	615	584 1	2 8	143
						677	9						
09	11130 X	10743	-0-	-387	-0-	1060	1	9057 2	N	569	572 1		140
						626	9						
10	11501 X	10758	-0-	-743	-0-	1118	1	8971 2	N	608	580 1	4 8	164
						669	9						
11	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	1114	1	8687 2	N	603	618 1	6 8	143
						663	9						
12	10261 X	10149	-0-	-112	-0-	1060	1	8465 2	N	567	587 1	3 8	120
						624	9						
01	11098 X	9133	-0-	-1965	-0-	1010	1	7540 2	N	530	423 1	4 8	223
						583	9						
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018													
08	7347 X	4948	-0-	-2399	-0-	4358	2	590 9	N	536	587 1	10 8	74
09	7110 X	4835	-0-	-2275	-0-	4320	2	515 9	N	468	355 1	7 8	180
10	6541 X	4722	-0-	-1819	-0-	4217	2	505 9	N	459	374 1	8 8	257
11	6330 X	1421	-0-	-4909	-0-	981	2	440 9	N	400	579 1	4 8	74
12	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5246	2	580 9	N	527	387 1	2 8	212
01	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	5564	2	537 9	N	488	413 1	4 8	283
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2026

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942												
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445												
08	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	1180	1	10013 2	N	575	586 1	4 8 143
						633 9						
09	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	1119	1	9560 2	N	509	578 1	3 8 71
						560 9						
10	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	1117	1	8965 2	N	524	400 1	5 8 190
						576 9						
11	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	1107	1	8635 2	N	517	617 1	6 8 84
						569 9						
12	10726 X	10585	-0-	-141	-0-	1113	1	8891 2	N	528	400 1	4 8 208
						581 9						
01	11811 X	8233	-0-	-3578	-0-	918	1	6854 2	N	419	424 1	2 8 201
						461 9						
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470												
08	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	10574	2	734 9	N	667	768 1	1 8 93
09	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	9488	2	697 9	N	634	558 1	169
10	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	9928	2	738 9	N	671	744 1	96
11	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8188	2	573 9	N	521	357 1	1 8 259
12	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9104	2	706 9	N	642	754 1	1 8 146
01	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8145	2	699 9	N	635	567 1	1 8 213
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794												
08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	284	1	5808 2	N	233	164 1	2 8 194
						256 9						
09	6120 X	5765	-0-	-355	-0-	255	1	5269 2	N	219	353 1	1 8 59
						241 9						
10	6324 X	4268	-0-	-2056	-0-	284	1	3758 2	N	205	3 8	261
						226 9						
11	6150 X	3251	-0-	-2899	-0-	3032	2	219 9	N	199	183 1	2 8 275
12	6355 X	4156	-0-	-2199	-0-	3849	2	307 9	N	279	369 1	2 8 183
01	6355 X	3838	-0-	-2517	-0-	3590	2	248 9	N	225	183 1	1 8 224
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301												
08	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	10323	2	1175 9	N	1068	1140 1	3 8 94
09	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	8869	2	1001 9	N	910	758 1	1 8 245
10	11687 X	10255	-0-	-1432	-0-	9244	2	1011 9	N	919	947 1	2 8 215
11	11310 X	8916	-0-	-2394	-0-	8047	2	869 9	N	790	746 1	2 8 257
12	11687 X	10838	-0-	-849	-0-	9861	2	977 9	N	888	937 1	2 8 206
01	11501 X	10146	-0-	-1355	-0-	9233	2	913 9	N	830	751 1	4 8 281

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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 CODE	GAS PROD	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
08	8463 X	6736	-0-	-1727	-0-	6286	2	450	9	N	409	546	1	1	8	65
09	7650 X	5718	-0-	-1932	-0-	5305	2	413	9	N	375	180	1			260
10	7905 X	6474	-0-	-1431	-0-	6070	2	404	9	N	367	563	1			64
11	7080 X	5513	-0-	-1567	-0-	5120	2	393	9	N	357	378	1			43
12	6727 X	3842	-0-	-2885	-0-	3431	2	411	9	N	374	366	1			51
01	6727 X	3901	-0-	-2826	-0-	3468	2	433	9	N	394	379	1	1	8	65
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543																
08	6293 X	6102	-0-	-191	-0-	783	1	5125	2	N	176	173	1	3	8	118
						194	9									
09	6090 X	5924	-0-	-166	-0-	757	1	4971	2	N	178	183	1	2	8	111
						196	9									
10	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	783	1	5412	2	N	195	168	1	2	8	136
						215	9									
11	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	757	1	5423	2	N	164	184	1	3	8	113
						180	9									
12	6107 X	5911	-0-	-196	-0-	761	1	4963	2	N	170	185	1	3	8	95
						187	9									
01	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	715	1	5769	2	N	187	1	8			281
						206	9									
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039																
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445																
08	12834 X	10666	-0-	-2168	-0-	10338	2	328	9	Y	298	406	1	1	8	240
09	DLQ G-10	9547	-0-	9547	-0-	9243	2	304	9	Y	276	212	1	3	8	301
10	DLQ G-10	16918	-0-	16918	-0-	25622	2	597	9	Y	543	584	1	12	8	248
11	DLQ G-10	9422	-0-	9422	-0-	35044	2	393	9	Y	357	259	1	4	8	342
12	46030 X	10986	-0-	-35044	-0-	10577	2	409	9	Y	372	210	1	2	8	502
01	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	11794	2	509	9	Y	463	643	1	5	8	317
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321																
08	21186 X	21186	-0-	-0-	-0-	20875	2	311	9	Y	283	226	1	4	8	305
09	DLQ G-10	32501	-0-	32501	-0-	32099	2	402	9	Y	365	423	1	3	8	244
10	DLQ G-10	45954	-0-	45954	-0-	75527	2	591	9	Y	537	442	1			339
11	DLQ G-10	22407	-0-	22407	-0-	97934	2	271	9	Y	246	375	1	12	8	198
12	123293 X	25359	-0-	-97934	-0-	24920	2	439	9	Y	399	244	1			353
01	30282 X	30282	-0-	-0-	-0-	29686	2	596	9	Y	542	550	1	5	8	340

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871														
08	22165 X	18092	-0-	-4073	-0-	14689	2	3403	9	N	3094	3186	1	356
09	21450 X	17559	-0-	-3891	-0-	14359	2	3200	9	N	2909	3039	1	222
10	22165 X	16634	-0-	-5531	-0-	13376	2	3258	9	N	2962	2794	1	381
11	18480 X	15524	-0-	-2956	-0-	12537	2	2987	9	N	2715	2694	1	396
12	18135 X	16343	-0-	-1792	-0-	13492	2	2851	9	N	2592	2885	1	98
01	18135 X	13706	-0-	-4429	-0-	10888	2	2818	9	N	2562	1797	1	861
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691														
08	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6448	2	417	9	N	379	370	1	217
09	7020 X	4697	-0-	-2323	-0-	4356	2	341	9	N	310	377	1	149
10	7254 X	3739	-0-	-3515	-0-	3466	2	273	9	N	248	188	1	201
11	7020 X	4303	-0-	-2717	-0-	3800	2	503	9	N	457	376	1	275
12	6882 X	4260	-0-	-2622	-0-	3813	2	447	9	N	406	383	1	293
01	6851 X	3431	-0-	-3420	-0-	3049	2	382	9	N	347	568	1	70
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050														
08	6417 X	2041	-0-	-4376	-0-	1422	2	619	9	N	563	728	1	145
09	4890 X	2128	-0-	-2762	-0-	1489	2	639	9	N	581	557	1	169
10	3782 X	2428	-0-	-1354	-0-	1827	2	601	9	N	546	518	1	197
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2316	2	624	9	N	567	529	1	235
12	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3094	2	706	9	N	642	725	1	152
01	2418 X	2075	-0-	-343	-0-	1373	2	702	9	N	638	552	1	238
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788														
08	25451 X	20386	-0-	-5065	-0-	19346	2	1040	9	N	945	983	1	325
09	24630 X	12280	-0-	-12350	-0-	11614	2	666	9	N	605	604	1	309
10	25451 X	24258	-0-	-1193	-0-	22885	2	1373	9	N	1248	1180	1	373
11	24630 X	11621	-0-	-13009	-0-	10772	2	849	9	N	772	992	1	149
12	25451 X	15040	-0-	-10411	-0-	14143	2	897	9	N	815	409	1	554
01	24273 X	16911	-0-	-7362	-0-	15515	2	1396	9	N	1269	1618	1	198
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913														
08	22010 X	19986	-0-	-2024	-0-	19264	2	722	9	N	656	803	1	213
09	19200 X	12294	-0-	-6906	-0-	11829	2	465	9	N	423	414	1	213
10	23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	22330	2	902	9	N	820	747	1	271
11	17160 X	12297	-0-	-4863	-0-	11781	2	516	9	N	469	507	1	215
12	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	15674	2	810	9	N	736	777	1	168
01	23219 X	18255	-0-	-4964	-0-	17481	2	774	9	N	704	482	1	390
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951														
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			74
09	495 X	495	-0-	-0-	-0-	357	2	138	9	N	125			199
10	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2347	2	107	9	N	97	8	8	288
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2578	2	140	9	N	127	186	1	224
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	553	2	41	9	N	37	178	1	77
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	9758	2	1651	9	N	1501	1474	1	329
09	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	9002	2	1506	9	N	1369	1434	1	262
10	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	9405	2	1601	9	N	1455	1372	1	342
11	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	8902	2	1558	9	N	1416	1276	1	480
12	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	8330	2	1804	9	N	1640	1854	1	264
01	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	6012	2	1227	9	N	1115	1064	1	314
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428														
08	19034 X	7893	-0-	-11141	-0-	127	1	7037	2	N	658	827	1	275
						5	4	724	9					
09	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	292	1	17980	2	N	1408	1439	1	214
						6	4	1549	9					
10	19034 X	18893	-0-	-141	-0-	302	1	17029	2	N	1414	1282	1	300
						7	4	1555	9					
11	18420 X	16336	-0-	-2084	-0-	290	1	14632	2	N	1275	1265	1	271
						11	4	1403	9					
12	19034 X	17253	-0-	-1781	-0-	291	1	15442	2	N	1377	1219	1	407
						5	4	1515	9					
01	19034 X	15073	-0-	-3961	-0-	231	1	13524	2	N	1198	1156	1	439
						1318	9							
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
08	18941 X	16873	-0-	-2068	-0-	277	1	15304	2	N	1165	1254	1	361
						10	4	1282	9					
09	18330 X	17638	-0-	-692	-0-	257	1	15858	2	N	1380	1670	1	70
						5	4	1518	9					
10	18941 X	18588	-0-	-353	-0-	297	1	16768	2	N	1378	1087	1	361
						7	4	1516	9					
11	18330 X	15996	-0-	-2334	-0-	283	1	14283	2	N	1291	1437	1	215
						10	4	1420	9					
12	18941 X	17323	-0-	-1618	-0-	293	1	15575	2	N	1318	1034	1	494
						5	4	1450	9					
01	18600 X	16571	-0-	-2029	-0-	252	1	14771	2	N	1407	1530	1	368
						1548	9							
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
08	9238 X	8785	-0-	-453	-0-	8225	2	560	9	N	509	523	1	147
09	8910 X	6182	-0-	-2728	-0-	5742	2	440	9	N	400	371	1	172
10	9207 X	6851	-0-	-2356	-0-	6366	2	485	9	N	441	363	1	246
11	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8194	2	620	9	N	564	538	1	260
12	8773 X	4307	-0-	-4466	-0-	3923	2	384	9	N	349	371	1	235
01	8773 X	5427	-0-	-3346	-0-	4969	2	458	9	N	416	367	1	282
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
08	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	9117	2	1956	9	N	1778	1706	1	310
09	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	8277	2	1697	9	N	1543	1626	1	226
10	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	8394	2	1780	9	N	1618	1455	1	387
11	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	5130	2	1069	9	N	972	1098	1	260
12	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	8410	2	1652	9	N	1502	1433	1	328
01	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	7230	2	1432	9	N	1302	1049	1	580

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	28047 X	28047	-0-	-0-	-0-	2093 1580	1 9	24374	2	N	1436	1474	1	4	8	142
09	26160 X	25491	-0-	-669	-0-	1966 1519	1 9	22006	2	N	1381	1321	1	4	8	198
10	27032 X	23703	-0-	-3329	-0-	1974 1547	1 4	20176	2	N	1406	1475	1	2	8	127
11	27150 X	21667	-0-	-5483	-0-	1951 1497	1 9	18219	2	N	1361	1301	1	6	8	181
12	28055 X	19723	-0-	-8332	-0-	1863 1559	1 9	16301	2	N	1417	1312	1	2	8	284
01	28055 X	17560	-0-	-10495	-0-	1645 1417	1 9	14498	2	N	1288	1351	1	3	8	218

RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597																
08	36084 X	28983	-0-	-7101	-0-	27821 1144	2 9	18	4	N	1040	1153	1			314
09	34920 X	25444	-0-	-9476	-0-	24455 981	2 9	8	4	N	892	1035	1			171
10	31806 X	27588	-0-	-4218	-0-	26460 1118	2 9	10	4	N	1016	964	1			223
11	30570 X	25849	-0-	-4721	-0-	24782 1049	2 9	18	4	N	954	960	1			217
12	28985 X	26717	-0-	-2268	-0-	25489 1220	2 9	8	4	N	1109	733	1			593
01	28985 X	25966	-0-	-3019	-0-	24666	2	1300	9	N	1182	1286	1	1	8	488

CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580																
08	32240 X	27112	-0-	-5128	-0-	25403 1693	2 9	16	4	N	1539	1501	1	13	8	416
09	30300 X	25221	-0-	-5079	-0-	23769 1444	2 9	8	4	N	1313	1363	1	17	8	349
10	28086 X	26000	-0-	-2086	-0-	24314 1676	2 9	10	4	N	1524	1344	1	17	8	512
11	26820 X	22360	-0-	-4460	-0-	21017 1328	2 9	15	4	N	1207	1309	1	18	8	392
12	27125 X	22288	-0-	-4837	-0-	20729 1552	2 9	7	4	N	1411	1269	1	12	8	522
01	27125 X	20137	-0-	-6988	-0-	18776	2	1361	9	N	1237	1397	1	11	8	351

ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312																
08	27993 X	26057	-0-	-1936	-0-	23011	2	3046	9	Y	2769	2857	1			420
09	DLQ G-10	24402	-0-	24402	24402	21553	2	2849	9	Y	2590	2542	1			468
10	DLQ G-10	24915	-0-	24915	49317	22136	2	2779	9	Y	2526	2476	1			518
11	DLQ G-10	23462	-0-	23462	72779	20683	2	2779	9	Y	2526	2342	1	1	8	701
12	96142 X	23363	-0-	-72779	-0-	20811	2	2552	9	Y	2320	2705	1			316
01	20159 X	20159	-0-	-0-	-0-	17926 2232	2 9	1	4	Y	2029	1935	1			410

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	33976 X	30583	-0-	-3393	-0-	27671	2	2912	9	Y	2647	2739	1	402
09	DLQ G-10	28025	-0-	28025	28025	25586	2	2439	9	Y	2217	2216	1	401
10	DLQ G-10	29727	-0-	29727	57752	27135	2	2592	9	Y	2356	2270	1	483
11	DLQ G-10	30091	-0-	30091	87843	28217	2	1874	9	Y	1704	1710	1	473
12	121674 X	33831	-0-	-87843	-0-	31864	2	1967	9	Y	1788	2015	1	244
01	29570 X	29570	-0-	-0-	-0-	27578	2	1	4	Y	1810	1686	1	367
						1991	9							
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673														
08	45105 X	41138	-0-	-3967	-0-	38668	2	2470	9	Y	2245	2358	1	341
09	DLQ G-10	37226	-0-	37226	37226	35099	2	2127	9	Y	1934	1921	1	350
10	DLQ G-10	16520	-0-	16520	53746	15724	2	796	9	Y	724	911	1	149
11	DLQ G-10	5	-0-	5	53751	5	2			Y	-0-	149	1	-0-
12	67180 X	13429	-0-	-53751	-0-	11542	2	1887	9	Y	1715	1470	1	234
01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1601	2	7	9	Y	6	235	1	1
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978														
08	27156 X	71	-0-	-27085	-0-	69	2	1	4	Y	1	44	1	-0-
						1	9							
09	DLQ G-10	11464	-0-	11464	11464	9276	2	77	4	Y	1919	1711	1	206
						2111	9							
10	DLQ G-10	13681	-0-	13681	25145	11077	2	65	4	Y	2308	2237	1	274
						2539	9							
11	DLQ G-10	11608	-0-	11608	36753	9547	2	41	4	Y	1836	1867	1	240
						2020	9							
12	48145 X	11392	-0-	-36753	-0-	9398	2	50	4	Y	1767	1966	1	38
						1944	9							
01	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	7393	2	53	4	Y	1462	1435	1	61
						1608	9							
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808														
08	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	2373	1	10247	2	Y	2793	2762	1	106
						25	4	3072	9					
09	DLQ G-10	14617	-0-	14617	14617	2068	1	9462	2	Y	2781	2777	1	110
						28	4	3059	9					
10	DLQ G-10	13750	-0-	13750	28367	1861	1	9270	2	Y	2358	2162	1	306
						25	4	2594	9					
11	DLQ G-10	13235	-0-	13235	41602	2322	1	8341	2	Y	2316	2437	1	185
						24	4	2548	9					
12	53203 X	11601	-0-	-41602	-0-	3179	1	6880	2	Y	1378	1489	1	74
						26	4	1516	9					
01	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	2013	1	9439	2	Y	2094	2077	1	91
						22	4	2303	9					
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732														
08	32178 X	29912	-0-	-2266	-0-	3959	1	23853	2	Y	1857	1835	1	70
						57	4	2043	9					
09	DLQ G-10	29335	-0-	29335	29335	3945	1	23597	2	Y	1567	1544	1	90
						69	4	1724	9					
10	DLQ G-10	26834	-0-	26834	56169	2766	1	22286	2	Y	1565	1419	1	230
						60	4	1722	9					
11	DLQ G-10	26069	-0-	26069	82238	3313	1	21166	2	Y	1389	1472	1	141
						62	4	1528	9					
12	104847 X	22609	-0-	-82238	-0-	4161	1	17044	2	Y	1218	1133	1	219
						64	4	1340	9					
01	25134 X	25134	-0-	-0-	-0-	3344	1	20006	2	Y	1580	1776	1	19
						46	4	1738	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//	34733 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544									
SARATOGA B				WELL #:	2H	RRCID ->	291562	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL	DEPTH	10830	PERF.11636	- 19203
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-					Y	-0-	181	1	1
09	DLQ G-10	6610	-0-	6610	6610	244	1	4631	2	Y	1562	1338	1	201
						17	4	1718	9			23	8	
10	DLQ G-10	17075	-0-	17075	23685	752	1	12701	2	Y	3241	3176	1	207
						57	4	3565	9				59	8
11	DLQ G-10	16017	-0-	16017	39702	684	1	11740	2	Y	3241	3166	1	248
						28	4	3565	9				34	8
12	56121 X	16419	-0-	-39702	-0-	229	1	12393	2	Y	3423	3352	1	295
						32	4	3765	9				24	8
01	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	103	1	11389	2	Y	3325	3206	1	404
						3658	9						10	8
LIEBSCHER				WELL #:	3H	RRCID ->	291575	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL	DEPTH	11233	PERF.11143	- 16667
08	24459 X	21229	-0-	-3230	-0-	3395	1	16688	2	Y	1005	1006	1	43
						40	4	1106	9				26	8
09	DLQ G-10	17038	-0-	17038	17038	3149	1	13048	2	Y	730	694	1	61
						38	4	803	9				18	8
10	DLQ G-10	20396	-0-	20396	37434	2643	1	16236	2	Y	1339	1220	1	138
						44	4	1473	9				42	8
11	DLQ G-10	9743	-0-	9743	47177	1587	1	7551	2	Y	530	644	1	4
						22	4	583	9				20	8
12	47262 X	85	-0-	-47177	-0-	17	1	64	2	Y	4	4	5	-0-
						4	9						4	8
01	21723 X	21723	-0-	-0-	-0-	2773	1	17839	2	Y	973	825	1	146
						41	4	1070	9				2	8
SARATOGA C				WELL #:	3H	RRCID ->	291641	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL	DEPTH	11545	PERF.11333	- 18369
08	26753 X	10273	-0-	-16480	-0-	503	1	9138	2	Y	534	548	1	74
						45	4	587	9				6	8
09	DLQ G-10	20320	-0-	20320	20320	967	1	18370	2	Y	834	792	1	107
						66	4	917	9				9	8
10	DLQ G-10	18913	-0-	18913	39233	989	1	16704	2	Y	1041	1070	1	65
						75	4	1145	9				13	8
11	DLQ G-10	17940	-0-	17940	57173	917	1	15729	2	Y	1142	1112	1	87
						38	4	1256	9				8	8
12	75099 X	17926	-0-	-57173	-0-	292	1	15860	2	Y	1575	1520	1	135
						41	4	1733	9				7	8
01	17144 X	17144	-0-	-0-	-0-	142	1	15642	2	Y	1236	1218	1	150
						1360	9						3	8
KING				WELL #:	8RE	RRCID ->	291715	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL	DEPTH	8470	PERF. 8062	- 11410
08	496 N	76	-0-	-420	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
*01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-			-0-
PEACH				WELL #:	1H	RRCID ->	291783	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL	DEPTH	11358	PERF.10893	- 15919
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	77	2	8	9	N	7			164
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			164
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	N	3			167
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	56	2	1	9	N	1			168
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			168
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	59	2	8	9	N	7	160	1	14

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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 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
08	28365 X	23903	-0-	-4462	-0-	21003	2	316	4	N	2349	2322	1	410
09	26130 X	21705	-0-	-4425	-0-	2584	9	173	4	N	2070	2197	1	273
10	26412 X	21930	-0-	-4482	-0-	19255	2	155	1	N	2168	2047	1	377
11	24990 X	17499	-0-	-7491	-0-	2277	9	150	4	N	1867	2027	1	197
12	25048 X	23250	-0-	-1798	-0-	245	1	15010	2	N	2235	2023	1	401
01	23901 X	20438	-0-	-3463	-0-	190	4	2054	9	N	2048	2227	1	209
						256	1	20369	2					
						166	4	2459	9					
						182	1	17848	2	N				
						155	4	2253	9					
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279														
08	35743 X	30712	-0-	-5031	-0-	309	1	29475	2	N	819	788	1	129
09	33540 X	18472	-0-	-15068	-0-	27	4	901	9	N	624	705	1	47
10	35010 X	35010	-0-	-0-	-0-	185	1	17550	2	N	973	918	1	98
11	31260 X	17997	-0-	-13263	-0-	51	4	686	9	N	509	549	1	56
12	31620 X	20479	-0-	-11141	-0-	319	1	33568	2	N	546	456	1	146
01	34999 X	31003	-0-	-3996	-0-	53	4	1070	9	N	1003	1030	1	114
						189	1	17205	2	N				
						43	4	560	9					
						176	1	19617	2	N				
						85	4	601	9					
						277	1	29562	2	N				
						61	4	1103	9					
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953														
08	39680 X	35791	-0-	-3889	-0-	1539	1	31608	2	Y	2231	2285	1	112
09	DLQ G-10	34388	-0-	34388	34388	190	4	2454	9	Y	2367	2316	1	163
10	DLQ G-10	33358	-0-	33358	67746	1333	1	30443	2	Y	2096	2133	1	126
11	DLQ G-10	30818	-0-	30818	98564	8	4	2604	9	Y	1679	1666	1	139
12	130753 X	32189	-0-	-98564	-0-	573	1	30465	2	Y	1923	1862	1	200
01	28141 X	28141	-0-	-0-	-0-	14	4	2306	9	Y	1208	1280	1	127
						2	4	1847	9					
						332	1	29734	2	Y				
						8	4	2115	9					
						218	1	26516	2	Y				
						78	4	1329	9					
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119														
08	38378 X	34418	-0-	-3960	-0-	1491	1	30614	2	Y	1935	1970	1	107
09	DLQ G-10	31852	-0-	31852	31852	184	4	2129	9	Y	1750	1700	1	154
10	DLQ G-10	31257	-0-	31257	63109	1255	1	28664	2	Y	1771	1772	1	152
11	DLQ G-10	29054	-0-	29054	92163	8	4	1925	9	Y	1305	1299	1	157
12	121960 X	29797	-0-	-92163	-0-	541	1	28755	2	Y	1353	1320	1	189
01	26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	13	4	1948	9	Y	1251	1271	1	167
						2	4	1436	9					
						313	1	27989	2	Y				
						7	4	1488	9					
						206	1	25003	2	Y				
						73	4	1376	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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 CODE	* EOM BALANCE	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	14	2	2 9	N	2			2	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			2	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			2	
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			2	
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 11407 - 20360														
08	34379 X	29638	-0-	-4741	-0-	1291	1	26520	2	Y	1516	1553	1 2 8	59
						159	4	1668	9					
09	DLQ G-10	27509	-0-	27509	27509	1086	1	24801	2	Y	1468	1418	1 8	108
						7	4	1615	9					
10	DLQ G-10	27089	-0-	27089	54598	469	1	24959	2	Y	1500	1495	1 8	112
						11	4	1650	9					
11	DLQ G-10	25113	-0-	25113	79711	1	1	23638	2	Y	1338	1320	1 8	129
						2	4	1472	9					
12	98098 X	18387	-0-	-79711	-0-	194	1	17351	2	Y	761	777	1 8	112
						5	4	837	9					
01	23166 X	23166	-0-	-0-	-0-	177	1	21554	2	Y	1247	1217	1 2 8	140
						63	4	1372	9					
SIERRA WELL #: H 08PR RRCID -> 294542 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 10660 - 14946														
08	37225 X	37225	-0-	-0-	-0-	15	1	35233	2	Y	1701	1678	1 5 8	31
						106	4	1871	9					
09	DLQ G-10	33836	-0-	33836	33836	55	1	31972	2	Y	1583	1569	1 8	40
						68	4	1741	9					
10	DLQ G-10	31438	-0-	31438	65274	35	1	29699	2	Y	1423	1432	1 8	25
						139	4	1565	9					
11	DLQ G-10	28342	-0-	28342	93616	75	1	26636	2	Y	1349	1346	1 8	23
						147	4	1484	9					
12	124165 X	30549	-0-	-93616	-0-	18	1	28722	2	Y	1533	1522	1 8	30
						123	4	1686	9					
01	28843 X	28843	-0-	-0-	-0-	3	1	27331	2	Y	1275	1283	1 2 8	20
						106	4	1403	9					
TAHOE PINES WELL #: H 01PR RRCID -> 294601 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 10606 - 18915														
08	62589 X	46920	-0-	-15669	-0-	17	1	39724	2	Y	6417	6340	1 6 8	108
						120	4	7059	9					
09	DLQ G-10	43349	-0-	43349	43349	63	1	36535	2	Y	6067	6033	1 8	139
						77	4	6674	9					
10	DLQ G-10	42697	-0-	42697	86046	42	1	36152	2	Y	5758	5808	1 8	84
						169	4	6334	9					
11	DLQ G-10	44043	-0-	44043	130089	105	1	37278	2	Y	5867	5864	1 8	83
						206	4	6454	9					
12	173821 X	43732	-0-	-130089	-0-	24	1	37254	2	Y	5723	5706	1 8	97
						159	4	6295	9					
01	38351 X	38351	-0-	-0-	-0-	4	1	32789	2	Y	4937	4986	1 8	47
						127	4	5431	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	30690 X	25726	-0-	-4964	-0-	1100	1	22589	2	Y	1728	1763	1	2 8	67
						136	4	1901	9						
09	DLQ G-10	23566	-0-	23566	23566	916	1	20910	2	Y	1576	1525	1	1 8	117
						6	4	1734	9						
10	DLQ G-10	23896	-0-	23896	47462	406	1	21587	2	Y	1721	1707	1	1 8	130
						10	4	1893	9						
11	DLQ G-10	21424	-0-	21424	68886	19589	2	1	4	Y	1667	1639	1	1 8	157
						1834	9								
12	84684 X	15798	-0-	-68886	-0-	160	1	14294	2	Y	1218	1216	1	1 8	158
						4	4	1340	9						
01	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	89	1	10850	2	Y	1222	1235	1	2 8	143
						32	4	1344	9						
PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10603 - 14952															
08	36704 X	30385	-0-	-6319	-0-	12	1	28557	2	Y	1573	1553	1	5 8	27
						86	4	1730	9						
09	DLQ G-10	28258	-0-	28258	28258	45	1	26505	2	Y	1502	1490	1	4 8	35
						56	4	1652	9						
10	DLQ G-10	28477	-0-	28477	56735	31	1	26675	2	Y	1496	1501	1	6 8	24
						125	4	1646	9						
11	DLQ G-10	24284	-0-	24284	81019	64	1	22792	2	Y	1184	1184	1	5 8	19
						126	4	1302	9						
12	108946 X	27927	-0-	-81019	-0-	17	1	26309	2	Y	1354	1343	1	5 8	25
						112	4	1489	9						
01	26883 X	26883	-0-	-0-	-0-	3	1	25298	2	Y	1349	1356	1	2 8	16
						98	4	1484	9						
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809															
08	66836 X	54691	-0-	-12145	-0-	21	1	49695	2	Y	4386	4339	1	2 8	78
						150	4	4825	9						
09	DLQ G-10	50143	-0-	50143	50143	78	1	45452	2	Y	4106	4085	1	2 8	97
						96	4	4517	9						
10	DLQ G-10	52165	-0-	52165	102308	55	1	47367	2	Y	4111	4142	1	3 8	63
						221	4	4522	9						
11	DLQ G-10	41520	-0-	41520	143828	107	1	37992	2	Y	2919	2934	1	3 8	45
						210	4	3211	9						
12	196551 X	52723	-0-	-143828	-0-	31	1	48462	2	Y	3657	3635	1	2 8	65
						207	4	4023	9						
01	50529 X	50529	-0-	-0-	-0-	5	1	46337	2	Y	3643	3670	1	1 8	37
						180	4	4007	9						
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209															
08	31341 X	27296	-0-	-4045	-0-	1152	1	23666	2	Y	2124	2172	1	2 8	83
						142	4	2336	9						
09	DLQ G-10	24257	-0-	24257	24257	930	1	21228	2	Y	1903	1852	1	1 8	133
						6	4	2093	9						
10	DLQ G-10	22534	-0-	22534	46791	376	1	20025	2	Y	1931	1937	1	1 8	126
						9	4	2124	9						
11	DLQ G-10	20911	-0-	20911	67702	18838	2	1	4	Y	1884	1853	1	1 8	156
						2072	9								
12	87460 X	19758	-0-	-67702	-0-	198	1	17693	2	Y	1693	1666	1	1 8	182
						5	4	1862	9						
01	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	136	1	16555	2	Y	1751	1751	1	3 8	179
						49	4	1926	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	29450 X	26081	-0-	-3369	-0-	74 1	22586 2	Y			3110	2999 1	6 8	359	
09	DLQ G-10	24135	-0-	24135	24135	3421 9	20845 2	Y			2926	2882 1	4 8	399	
10	DLQ G-10	23245	-0-	23245	47380	71 1	20037 2	Y			2849	2970 1	7 8	271	
11	DLQ G-10	22348	-0-	22348	69728	3134 9	19156 2	Y			2824	2972 1	5 8	118	
12	92447 X	22719	-0-	-69728	-0-	86 1	19454 2	Y			2890	2710 1	5 8	293	
01	21683 X	21683	-0-	-0-	-0-	3106 9	18836 2	Y			2526	2489 1	3 8	327	
						86 1	2779 9								
						3179 9									
						67 1									
						1 4									
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882															
08	31899 X	27109	-0-	-4790	-0-	61 1	23423 2	Y			3295	3246 1	2 8	367	
09	DLQ G-10	26384	-0-	26384	26384	3625 9	22634 2	Y			3354	3276 1	2 8	443	
10	DLQ G-10	25195	-0-	25195	51579	61 1	21597 2	Y			3215	3363 1	3 8	292	
11	DLQ G-10	21496	-0-	21496	73075	3689 9	18776 2	Y			2408	2605 1	3 8	92	
12	97046 X	23971	-0-	-73075	-0-	71 1	20477 2	Y			3095	2884 1	2 8	301	
01	23068 X	23068	-0-	-0-	-0-	2649 9	19884 2	Y			2829	2776 1	1 8	353	
						89 1	3112 9								
						3405 9									
						71 1									
						1 4									
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380															
08	16802 X	13323	-0-	-3479	-0-	561 1	10611 2	Y			1945	1860 1	1 8	183	
09	DLQ G-10	23059	-0-	23059	23059	11 4	17380 2	Y			4254	4023 1	1 8	413	
10	DLQ G-10	37801	-0-	37801	60860	965 1	4679 9				4102	4170 1	5 8	340	
11	DLQ G-10	32540	-0-	32540	93400	35 4	31468 2	Y			3458	3544 1	3 8	251	
12	123328 X	29928	-0-	-93400	-0-	1452 1	27104 2	Y			3197	3228 1	2 8	218	
01	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	180 4	26191 2	Y			2699	2544 1	4 8	369	
						109 1	3517 9								
						111 4	21923 2								
						58 1	2969 9								
						107 4									
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210															
08	34162 X	19191	-0-	-14971	-0-	40 1	18769 2	N			314	362 1	16 8	140	
09	33060 X	19136	-0-	-13924	-0-	37 4	345 9				358	364 1	3 8	131	
10	27001 X	21477	-0-	-5524	-0-	67 1	18621 2	N			412	379 1	6 8	158	
11	26130 X	21991	-0-	-4139	-0-	54 4	394 9				474	357 1	7 8	268	
12	27001 X	22987	-0-	-4014	-0-	104 1	20869 2	N			486	372 1	8 8	374	
01	21483 X	21323	-0-	-160	-0-	51 4	21294 2	N			462	377 1	11 8	448	
						145 1	521 9								
						31 4	535 9								
						188 1	22227 2								
						37 4	508 9								
						210 1	20556 2	N							
						49 4									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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 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
08	26660 X	20250	-0-	-6410	-0-		1499	1 17163	2	Y	1314	1273	1	25	8	299	
							143	4 1445	9								
09	DLQ G-10	18709	-0-	18709	18709		1365	1 15933	2	Y	1251	1265	1	12	8	273	
							35	4 1376	9								
10	DLQ G-10	18381	-0-	18381	37090		1445	1 15551	2	Y	1228	1093	1	14	8	394	
							34	4 1351	9								
11	DLQ G-10	19652	-0-	19652	56742		1834	1 16433	2	Y	1226	1176	1	9	8	435	
							36	4 1349	9								
12	74875 X	18133	-0-	-56742	-0-		1595	1 15562	2	Y	858	1007	1	7	8	279	
							32	4 944	9								
01	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-		1623	1 15784	2	Y	829	917	1	7	8	184	
							44	4 912	9								
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293																	
08	20181 X	15084	-0-	-5097	-0-		1157	1 13251	2	Y	514	546	1	14	8	117	
							111	4 565	9								
09	DLQ G-10	16420	-0-	16420	16420		1241	1 14483	2	Y	604	584	1	5	8	132	
							32	4 664	9								
10	DLQ G-10	17840	-0-	17840	34260		1453	1 15638	2	Y	650	564	1	10	8	208	
							34	4 715	9								
11	DLQ G-10	12513	-0-	12513	46773		1203	1 10783	2	Y	457	497	1	5	8	163	
							24	4 503	9								
12	65673 X	18900	-0-	-46773	-0-		1624	1 15845	2	Y	1272	1015	1	9	8	411	
							32	4 1399	9								
01	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-		1498	1 14562	2	Y	985	1167	1	10	8	219	
							40	4 1084	9								
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10880 - 18496																	
08	25513 X	21460	-0-	-4053	-0-		8	1 18544	2	Y	2593	2563	1	2	8	48	
							56	4 2852	9								
09	DLQ G-10	20287	-0-	20287	20287		30	1 17456	2	Y	2513	2499	1	1	8	61	
							37	4 2764	9								
10	DLQ G-10	19941	-0-	19941	40228		20	1 17256	2	Y	2349	2370	1	2	8	38	
							81	4 2584	9								
11	DLQ G-10	18922	-0-	18922	59150		46	1 16252	2	Y	2304	2304	1	2	8	36	
							90	4 2534	9								
12	77033 X	17883	-0-	-59150	-0-		10	1 15747	2	Y	1872	1871	1	1	8	36	
							67	4 2059	9								
01	17604 X	17604	-0-	-0-	-0-		2	1 15291	2	Y	2047	2059	1	1	8	23	
							59	4 2252	9								
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10623 - 18612																	
08	58745 X	47916	-0-	-10829	-0-		19	1 44587	2	Y	2887	2858	1	3	8	62	
							134	4 3176	9								
09	DLQ G-10	43076	-0-	43076	43076		69	1 40182	2	Y	2491	2482	1	1	8	70	
							85	4 2740	9								
10	DLQ G-10	44892	-0-	44892	87968		49	1 41989	2	Y	2416	2434	1	3	8	49	
							196	4 2658	9								
11	DLQ G-10	29775	-0-	29775	117743		79	1 27868	2	Y	1522	1530	1	5	8	36	
							154	4 1674	9								
12	159964 X	42221	-0-	-117743	-0-		25	1 39355	2	Y	2430	2405	1	5	8	56	
							168	4 2673	9								
01	39222 X	39222	-0-	-0-	-0-		4	1 36499	2	Y	2344	2361	1	2	8	37	
							141	4 2578	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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 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
08	21886 X	19997	-0-	-1889	-0-	7 1	17387 2	Y		2319	2294	1	2 8		44
						52 4	2551 9								
09	DLQ G-10	17927	-0-	17927	17927	26 1	15155 2	Y		2467	2449	1	1 8		61
						32 4	2714 9								
10	DLQ G-10	17517	-0-	17517	35444	17 1	14642 2	Y		2536	2555	1	1 8		41
						68 4	2790 9								
11	DLQ G-10	16114	-0-	16114	51558	40 1	14073 2	Y		1748	1760	1			29
						78 4	1923 9								
12	67667 X	16109	-0-	-51558	-0-	9 1	13901 2	Y		1945	1937	1			37
						59 4	2140 9								
01	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	1 1	10965 2	Y		1890	1905	1			22
						43 4	2079 9								
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184															
08	30008 X	26723	-0-	-3285	-0-	1126 1	22077 2	Y		3180	3034	1	1 8		300
						22 4	3498 9								
09	DLQ G-10	26172	-0-	26172	26172	1179 1	21632 2	Y		3016	3015	1			301
						43 4	3318 9								
10	DLQ G-10	24282	-0-	24282	50454	1119 1	19983 2	Y		2871	2931	1	1 8		240
						22 4	3158 9								
11	DLQ G-10	22497	-0-	22497	72951	969 1	18352 2	Y		2776	2812	1	1 8		203
						122 4	3054 9								
12	92445 X	19494	-0-	-72951	-0-	62 1	16857 2	Y		2275	2317	1	2 8		159
						72 4	2503 9								
01	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	50 1	17535 2	Y		2876	2644	1	1 8		390
						85 4	3164 9								
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746															
08	26270 X	26270	-0-	-0-	-0-	1110 1	21264 2	Y		3523	3362	1	1 8		323
						21 4	3875 9								
09	DLQ G-10	23440	-0-	23440	23440	1052 1	18845 2	Y		3186	3199	1			310
						38 4	3505 9								
10	DLQ G-10	21797	-0-	21797	45237	995 1	17348 2	Y		3123	3182	1			251
						19 4	3435 9								
11	DLQ G-10	20177	-0-	20177	65414	867 1	16015 2	Y		2898	2946	1	1 8		202
						107 4	3188 9								
12	85153 X	19739	-0-	-65414	-0-	79 1	16334 2	Y		2961	2970	1	1 8		192
						69 4	3257 9								
01	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	46 1	15318 2	Y		2921	2728	1	1 8		384
						75 4	3213 9								
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621															
08	38874 X	28001	-0-	-10873	-0-	11 1	25267 2	Y		2406	2383	1	4 8		50
						76 4	2647 9								
09	DLQ G-10	30245	-0-	30245	30245	46 1	26783 2	Y		3054	3021	1	3 8		80
						57 4	3359 9								
10	DLQ G-10	30197	-0-	30197	60442	31 1	26603 2	Y		3126	3146	1	5 8		55
						124 4	3439 9								
11	DLQ G-10	28121	-0-	28121	88563	70 1	24585 2	Y		3027	3026	1	3 8		53
						136 4	3330 9								
12	116384 X	27821	-0-	-88563	-0-	15 1	24311 2	Y		3083	3071	1	3 8		62
						104 4	3391 9								
01	31248 X	26177	-0-	-5071	-0-	3 1	22830 2	Y		2960	2982	1	1 8		39
						88 4	3256 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	* * 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
08	77655 X	64875	-0-	-12780	-0-	959 1	62900 2	Y			870		905 1	8 8
						59 4	957 9							83
09	DLQ G-10	39172	-0-	39172	39172	650 1	37966 2	Y			482		553 1	2 8
						26 4	530 9							10
10	DLQ G-10	74366	-0-	74366	113538	1203 1	72017 2	Y			964		893 1	3 8
						86 4	1060 9							78
11	DLQ G-10	12743	-0-	12743	126281	209 1	12328 2	Y			185		243 1	2 8
						2 4	204 9							18
12	169538 X	43257	-0-	-126281	-0-	656 1	41760 2	Y			758		734 1	1 8
						7 4	834 9							41
01	66793 X	66793	-0-	-0-	-0-	930 1	64346 2	Y			1300		1268 1	2 8
						87 4	1430 9							71
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828														
08	29574 X	25543	-0-	-4031	-0-	9 1	22017 2	Y			3137		3100 1	2 8
						66 4	3451 9							61
09	DLQ G-10	23953	-0-	23953	23953	35 1	20519 2	Y			3051		3032 1	2 8
						43 4	3356 9							78
10	DLQ G-10	23662	-0-	23662	47615	24 1	20358 2	Y			2895		2921 1	2 8
						95 4	3185 9							50
11	DLQ G-10	22673	-0-	22673	70288	55 1	19474 2	Y			2760		2762 1	1 8
						108 4	3036 9							47
12	92242 X	21954	-0-	-70288	-0-	12 1	19393 2	Y			2242		2242 1	1 8
						83 4	2466 9							46
01	20666 X	20666	-0-	-0-	-0-	2 1	17899 2	Y			2451		2465 1	1 8
						69 4	2696 9							31
PANTHER BLUE WELL #: H 08RP RRCID -> 296034 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11825 - 20902														
08	90644 X	79072	-0-	-11572	-0-	1164 1	76286 2	Y			1410		1471 1	4 8
						71 4	1551 9							87
09	DLQ G-10	40610	-0-	40610	40610	666 1	38924 2	Y			904		981 1	1 8
						26 4	994 9							9
10	DLQ G-10	80087	-0-	80087	120697	1289 1	77191 2	Y			1376		1282 1	3 8
						93 4	1514 9							100
11	DLQ G-10	16334	-0-	16334	137031	266 1	15695 2	Y			337		419 1	2 8
						2 4	371 9							16
12	187412 X	50381	-0-	-137031	-0-	763 1	48604 2	Y			914		871 1	1 8
						9 4	1005 9							58
01	75106 X	75106	-0-	-0-	-0-	1045 1	72363 2	Y			1455		1424 1	2 8
						97 4	1601 9							87
QUEENS WELL #: H 01QG RRCID -> 296047 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12021 - 22339														
08	38316 X	30623	-0-	-7693	-0-	54 1	28905 2	Y			1460		1502 1	2 8
						58 4	1606 9							171
09	DLQ G-10	28117	-0-	28117	28117	63 1	26592 2	Y			1285		1254 1	7 8
						48 4	1414 9							195
10	DLQ G-10	28177	-0-	28177	56294	75 1	26582 2	Y			1351		1311 1	15 8
						34 4	1486 9							220
11	DLQ G-10	25959	-0-	25959	82253	44 1	24445 2	Y			1291		1218 1	7 8
						50 4	1420 9							286
12	109662 X	27409	-0-	-82253	-0-	110 1	25757 2	Y			1368		1384 1	4 8
						37 4	1505 9							266
01	27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	48 1	25827 2	Y			1322		1356 1	11 8
						197 4	1454 9							221

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	47368 X	40452	-0-	-6916	-0-	73 1	39139 2	Y	1056	1087	1	1 8	134	
						78 4	1162 9							
09	DLQ G-10	37908	-0-	37908	37908	87 1	36725 2	Y	935	916	1		153	
						67 4	1029 9							
10	DLQ G-10	38784	-0-	38784	76692	106 1	37575 2	Y	958	941	1	1 8	169	
						49 4	1054 9							
11	DLQ G-10	34242	-0-	34242	110934	60 1	33164 2	Y	864	828	1	1 8	204	
						68 4	950 9							
12	145311 X	34377	-0-	-110934	-0-	142 1	33145 2	Y	947	957	1		194	
						48 4	1042 9							
01	30962 X	30962	-0-	-0-	-0-	55 1	29813 2	Y	788	830	1		152	
						227 4	867 9							
VOYAGEURS OAK WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051														
08	39060 X	30122	-0-	-8938	-0-	229 1	26510 2	Y	3045	3095	1	1 8	47	
						33 4	3350 9							
09	DLQ G-10	27866	-0-	27866	27866	377 1	24332 2	Y	2806	2786	1		67	
						70 4	3087 9							
10	DLQ G-10	27280	-0-	27280	55146	387 1	23849 2	Y	2742	2746	1		63	
						28 4	3016 9							
11	DLQ G-10	26022	-0-	26022	81168	310 1	22872 2	Y	2559	2555	1	1 8	66	
						25 4	2815 9							
12	106892 X	25724	-0-	-81168	-0-	226 1	22795 2	Y	2410	2411	1	1 8	64	
						52 4	2651 9							
01	23394 X	23394	-0-	-0-	-0-	208 1	20642 2	Y	2261	2271	1	1 8	53	
						57 4	2487 9							
VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825														
08	51956 X	42863	-0-	-9093	-0-	333 1	38594 2	Y	3535	3598	1	2 8	39	
						47 4	3889 9							
09	DLQ G-10	39593	-0-	39593	39593	546 1	35217 2	Y	3390	3364	1	1 8	64	
						101 4	3729 9							
10	DLQ G-10	39271	-0-	39271	78864	558 1	34391 2	Y	3892	3883	1	1 8	72	
						41 4	4281 9							
11	DLQ G-10	37902	-0-	37902	116766	451 1	33243 2	Y	3792	3785	1	2 8	77	
						37 4	4171 9							
12	152124 X	35358	-0-	-116766	-0-	311 1	31341 2	Y	3304	3310	1	2 8	69	
						72 4	3634 9							
01	31633 X	31633	-0-	-0-	-0-	282 1	28003 2	Y	2974	2985	1	3 8	55	
						77 4	3271 9							
VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564														
08	87296 X	81839	-0-	-5457	-0-	665 1	77012 2	Y	3697	3750	1	2 8	40	
						95 4	4067 9							
09	DLQ G-10	78342	-0-	78342	78342	1130 1	72906 2	Y	3725	3694	1	1 8	70	
						208 4	4098 9							
10	DLQ G-10	77445	-0-	77445	155787	1174 1	72433 2	Y	3411	3417	1	1 8	63	
						86 4	3752 9							
11	DLQ G-10	72893	-0-	72893	228680	929 1	68531 2	Y	3052	3051	1	1 8	63	
						76 4	3357 9							
12	300788 X	72108	-0-	-228680	-0-	676 1	68242 2	Y	2757	2760	1	1 8	59	
						157 4	3033 9							
01	67606 X	67606	-0-	-0-	-0-	644 1	63914 2	Y	2611	2619	1	2 8	49	
						176 4	2872 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
BREDTHAUER UNIT WELL #:										RRCID -> 296227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 9040	-	9050	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
GAMBIT CHECK										WELL #: H 02QG	RRCID -> 296246	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12260	-	18806		
08	40145 X	31199	-0-	-8946	-0-	57 1	30162 2	Y	836	860	1	1	8	108					
						60 4	920 9												
09	DLQ G-10	27811	-0-	27811	27811	64 1	26914 2	Y	713	701	1			120					
						49 4	784 9												
10	DLQ G-10	28775	-0-	28775	56586	78 1	27751 2	Y	827	801	1	1	8	145					
						36 4	910 9												
11	DLQ G-10	25680	-0-	25680	82266	45 1	24814 2	Y	700	675	1	1	8	169					
						51 4	770 9												
12	107230 X	24964	-0-	-82266	-0-	103 1	23994 2	Y	756	765	1			160					
						35 4	832 9												
01	21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	38 1	20630 2	Y	669	699	1			130					
						157 4	736 9												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
VOYAGEURS FIR										WELL #: H 05VG RRCID -> 296275 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11058 - 17627									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE		
08	37138 X	30930	-0-	-0-	-6208	-0-	241 1	27864 2	34 4	2791 9	Y	2537	2574 1	4 8			56		
09	DLQ G-10	29273	-0-	-0-	29273	29273	406 1	26177 2	75 4	2615 9	Y	2377	2362 1	1 8			70		
10	DLQ G-10	29566	-0-	-0-	29566	58839	431 1	26556 2	32 4	2547 9	Y	2315	2314 1	1 8			70		
11	DLQ G-10	28095	-0-	-0-	28095	86934	345 1	25476 2	28 4	2246 9	Y	2042	2042 1	2 8			68		
12	114850 X	27916	-0-	-0-	-86934	-0-	254 1	25615 2	59 4	1988 9	Y	1807	1810 1	2 8			63		
01	26497 X	26497	-0-	-0-	-0-	-0-	243 1	24105 2	66 4	2083 9	Y	1894	1892 1	3 8			62		
E C F OIL UNIT NO. 2					WELL #:	1H	RRCID -> 296450			COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 8481		PERF. 7683 - 11712				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOPAZ UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 296587			COMPL. DATE 05/05/1995			TOTAL DEPTH 10996		PERF.10617 - 13498				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	89 N	-89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-		
10	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-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				
08	186 N	126	-0-	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-		
09	150 N	99	-0-	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-		
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-		
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-		
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-		
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-		
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A'					WELL #:	1RE	RRCID -> 296624			COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 10980		PERF.10546 - 14368				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-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				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-		
09	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-		
11	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-		
*01	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BREDTHAUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296744 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13426 PERF. 9943 - 13426														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		1
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
OLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296745 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8316 - 10356														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
RIDGE SIXERS WELL #: H 06BR RRCID -> 296894 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10937 - 21438														
08	167276 X	138868	-0-	-28408	-0-	1097	1	127027	2	Y	9625	9763	1 5 8	107
						156	4	10588	9					
09	DLQ G-10	131052	-0-	131052	131052	1843	1	118890	2	Y	9072	9004	1 2 8	173
						340	4	9979	9					
10	DLQ G-10	131913	-0-	131913	262965	1950	1	120258	2	Y	8693	8701	1 2 8	163
						143	4	9562	9					
11	DLQ G-10	120706	-0-	120706	383671	1500	1	110597	2	Y	7715	7712	1 4 8	162
						122	4	8487	9					
12	504493 X	120822	-0-	-383671	-0-	1100	1	110997	2	Y	7700	7694	1 4 8	164
						255	4	8470	9					
01	118187 X	118187	-0-	-0-	-0-	1099	1	109011	2	Y	7070	7096	1 6 8	132
						300	4	7777	9					
RIDGE OAK WELL #: H 04BR RRCID -> 296895 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.10865 - 21948														
08	121396 X	86579	-0-	-34817	-0-	686	1	79450	2	Y	5768	5845	1 5 8	82
						98	4	6345	9					
09	DLQ G-10	86758	-0-	86758	86758	1231	1	79394	2	Y	5369	5332	1 2 8	117
						227	4	5906	9					
10	DLQ G-10	89703	-0-	89703	176461	1335	1	82318	2	Y	5411	5408	1 2 8	118
						98	4	5952	9					
11	DLQ G-10	87854	-0-	87854	264315	1103	1	81312	2	Y	4863	4861	1 4 8	116
						90	4	5349	9					
12	352467 X	88152	-0-	-264315	-0-	811	1	81809	2	Y	4858	4853	1 4 8	117
						188	4	5344	9					
01	75821 X	75821	-0-	-0-	-0-	710	1	70441	2	Y	4069	4087	1 7 8	92
						194	4	4476	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BETHANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296945 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7713 - 9950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
08	217 N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			-0-
ARMSTRONG-MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297023 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9310 - 13762														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EPHRAIM WELL #: 1RE RRCID -> 297116 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8075 - 11579														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OZARK WELL #: H 060B RRCID -> 297145 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12890 - 20063														
08	68014 X	62808	-0-	-5206	-0-	639	1	60867	2	Y	1134	1105	1	158
						55	4	1247	9					
09	DLQ G-10	37272	-0-	37272	37272	380	1	35915	2	Y	794	909	1	43
						104	4	873	9					
10	DLQ G-10	65334	-0-	65334	102606	600	1	63064	2	Y	1427	1346	1	124
						100	4	1570	9					
11	DLQ G-10	36533	-0-	36533	139139	384	1	35123	2	Y	852	895	1	81
						89	4	937	9					
12	169358 X	30219	-0-	-139139	-0-	260	1	29017	2	Y	743	634	1	190
						125	4	817	9					
01	64872 X	64872	-0-	-0-	-0-	585	1	62414	2	Y	1585	1606	1	169
						129	4	1744	9					
TATER MEMORIAL WELL #: H 07TT RRCID -> 297411 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11421 - 16498														
08	61969 X	29899	-0-	-32070	-0-	238	1	27588	2	Y	1854	1869	1	87
						34	4	2039	9					
09	DLQ G-10	28331	-0-	28331	28331	401	1	25858	2	Y	1816	1809	1	89
						74	4	1998	9					
10	DLQ G-10	29461	-0-	29461	57792	437	1	26938	2	Y	1867	1852	1	99
						32	4	2054	9					
11	DLQ G-10	26996	-0-	26996	84788	337	1	24877	2	Y	1595	1600	1	86
						27	4	1755	9					
12	111885 X	27097	-0-	-84788	-0-	247	1	24950	2	Y	1675	1669	1	84
						57	4	1843	9					
01	24029 X	24029	-0-	-0-	-0-	224	1	22180	2	Y	1422	1401	1	93
						61	4	1564	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SYLVIA WELL #: 1 RRCID -> 297482 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8302 - 9991														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	435	2	12	9	N	11	1 8		17
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	273	2	7	9	N	6			23
10	744 N	200	-0-	-544	-0-	192	2	8	9	N	7			30
11	420 N	159	-0-	-261	-0-	148	2	11	9	N	10	1 8		39
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	318	2	7	9	N	6			45
*01	186 N	23	-0-	-163	-0-	11	2	12	9	N	11			56

RIDGE FOX WELL #: H 02BR RRCID -> 297491 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 10900 - 22228														
08	80290 X	73655	-0-	-6635	-0-	572	1	66228	2	Y	6158	6232 1	2 8	80
						81	4	6774	9					
09	DLQ G-10	70887	-0-	70887	70887	983	1	63389	2	Y	5758	5716 1	1 8	121
						181	4	6334	9					
10	DLQ G-10	72274	-0-	72274	143161	1053	1	64950	2	Y	5631	5633 1	1 8	118
						77	4	6194	9					
11	DLQ G-10	68254	-0-	68254	211415	838	1	61792	2	Y	5051	5049 1	3 8	117
						68	4	5556	9					
12	281245 X	69830	-0-	-211415	-0-	626	1	63163	2	Y	5360	5349 1	3 8	125
						145	4	5896	9					
01	65212 X	65212	-0-	-0-	-0-	598	1	59322	2	Y	4663	4676 1	6 8	106
						163	4	5129	9					

TATER RUN WELL #: H 05TT RRCID -> 297516 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 11260 - 13973														
08	28551 X	21565	-0-	-6986	-0-	177	1	20447	2	Y	833	846 1	4 8	33
						25	4	916	9					
09	DLQ G-10	20361	-0-	20361	20361	296	1	19072	2	Y	853	847 1	1 8	38
						55	4	938	9					
10	DLQ G-10	20783	-0-	20783	41144	316	1	19477	2	Y	879	877 1	1 8	39
						23	4	967	9					
11	DLQ G-10	19514	-0-	19514	60658	249	1	18377	2	Y	789	790 1	2 8	36
						20	4	868	9					
12	79834 X	19176	-0-	-60658	-0-	179	1	18029	2	Y	843	842 1	2 8	35
						41	4	927	9					
01	16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	157	1	15588	2	Y	762	754 1	3 8	40
						43	4	838	9					

TATER TOWN WELL #: H 03TT RRCID -> 297581 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 11159 - 16833														
08	53041 X	41037	-0-	-12004	-0-	332	1	38470	2	Y	1989	2028 1	15 8	86
						47	4	2188	9					
09	DLQ G-10	35880	-0-	35880	35880	519	1	33473	2	Y	1629	1627 1	5 8	83
						96	4	1792	9					
10	DLQ G-10	36304	-0-	36304	72184	546	1	33684	2	Y	1849	1831 1	5 8	96
						40	4	2034	9					
11	DLQ G-10	34547	-0-	34547	106731	438	1	32269	2	Y	1640	1643 1	9 8	84
						36	4	1804	9					
12	141430 X	34699	-0-	-106731	-0-	320	1	32291	2	Y	1831	1824 1	9 8	82
						74	4	2014	9					
01	31407 X	31407	-0-	-0-	-0-	296	1	29330	2	Y	1545	1518 1	13 8	96
						81	4	1700	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PRESERVE CASTLE WELL #: H 02DP RRCID -> 297839 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10659 - 18777															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
08	112778 X	70192	-0-	-42586	-0-	1925	1	62715	2	Y	5019	4848	1	5	8
						31	4	5521	9						189
09	DLQ G-10	73481	-0-	73481	73481	2027	1	65502	2	Y	5378	5358	1	11	8
						36	4	5916	9						198
10	DLQ G-10	77512	-0-	77512	150993	2272	1	68562	2	Y	6017	6040	1	13	8
						59	4	6619	9						162
11	DLQ G-10	81258	-0-	81258	232251	2385	1	73217	2	Y	5113	5049	1	9	8
						32	4	5624	9						217
12	312434 X	80183	-0-	-232251	-0-	2674	1	72304	2	Y	4682	4693	1	7	8
						55	4	5150	9						199
01	72595 X	72595	-0-	-0-	-0-	2525	1	65580	2	Y	3871	3876	1	7	8
						232	4	4258	9						187
PRESERVE HILLS WELL #: H 04DP RRCID -> 297840 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10704 - 18299															
08	118513 X	29387	-0-	-89126	-0-	749	1	24402	2	Y	3840	3614	1	11	8
						12	4	4224	9						227
09	DLQ G-10	42451	-0-	42451	42451	1118	1	36123	2	Y	4718	4680	1	27	8
						20	4	5190	9						238
10	DLQ G-10	40214	-0-	40214	82665	1140	1	34414	2	Y	4210	4234	1	25	8
						29	4	4631	9						189
11	DLQ G-10	39421	-0-	39421	122086	1109	1	34051	2	Y	3860	3803	1	13	8
						15	4	4246	9						233
12	162501 X	40415	-0-	-122086	-0-	1295	1	35033	2	Y	3691	3694	1	9	8
						27	4	4060	9						221
01	38674 X	38674	-0-	-0-	-0-	1296	1	33658	2	Y	3274	3271	1	8	8
						119	4	3601	9						216
OLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 297935 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8315 - 10356															
08	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1488	2	70	9	N	64				106
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2763	2	103	9	N	94	76	1		124
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2638	2	90	9	N	82	179	1	1	8
11	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2193	2	80	9	N	73				26
12	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2343	2	90	9	N	82	2	8		99
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2654	2	98	9	N	89	181	1	2	8
															179
															85
JOHN DIETZ WELL #: 2 RRCID -> 298209 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10399 - 18041															
08	107601 X	84211	-0-	-23390	-0-	2339	1	76220	2	Y	5104	5191	1	12	8
						38	4	5614	9						142
09	DLQ G-10	72721	-0-	72721	72721	2039	1	65907	2	Y	4308	4317	1	6	8
						36	4	4739	9						127
10	DLQ G-10	70408	-0-	70408	143129	2109	1	63647	2	Y	4180	4212	1	7	8
						54	4	4598	9						88
11	DLQ G-10	63817	-0-	63817	206946	1883	1	57798	2	Y	3737	3691	1	5	8
						25	4	4111	9						129
12	271753 X	64807	-0-	-206946	-0-	2153	1	58235	2	Y	3977	3972	1	3	8
						44	4	4375	9						131
01	58668 X	58668	-0-	-0-	-0-	2015	1	52347	2	Y	3746	3739	1	3	8
						185	4	4121	9						135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BROWN MEMORIAL WELL #: H 08FB RRCID -> 298230 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12763 - 22071														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
08	99355 X	87032	-0-	-12323	-0-	1427	1	80687	2	Y	4366	4383	1	133
						115	4	4803	9					
09	DLQ G-10	79996	-0-	79996	79996	1379	1	74198	2	Y	3873	3935	1	71
						159	4	4260	9					
10	DLQ G-10	81222	-0-	81222	161218	1381	1	75237	2	Y	4070	4069	1	72
						127	4	4477	9					
11	DLQ G-10	76044	-0-	76044	237262	1391	1	70548	2	Y	3545	3553	1	64
						205	4	3900	9					
12	312890 X	75628	-0-	-237262	-0-	1353	1	70615	2	Y	3208	3209	1	63
						131	4	3529	9					
01	71044 X	71044	-0-	-0-	-0-	1315	1	66039	2	Y	2936	2904	1	95
						460	4	3230	9					
BULLDOG BLACK WELL #: H 02BD RRCID -> 298314 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11436 - 21520														
08	153884 X	119663	-0-	-34221	-0-	957	1	110806	2	Y	7058	7152	1	69
						136	4	7764	9					
09	DLQ G-10	111587	-0-	111587	111587	1585	1	102260	2	Y	6773	6719	1	122
						292	4	7450	9					
10	DLQ G-10	109976	-0-	109976	221563	1637	1	100989	2	Y	6573	6582	1	112
						120	4	7230	9					
11	DLQ G-10	102268	-0-	102268	323831	1276	1	94109	2	Y	6163	6154	1	120
						104	4	6779	9					
12	433253 X	109422	-0-	-323831	-0-	1000	1	100911	2	Y	6617	6603	1	133
						232	4	7279	9					
01	22651 X	22651	-0-	-0-	-0-	209	1	20704	2	Y	1528	1631	1	27
						57	4	1681	9					
ANGELES OZETTE WELL #: H 020A RRCID -> 298315 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10664 - 17742														
08	81096 X	68301	-0-	-12795	-0-	25	1	60335	2	Y	7054	6977	1	138
						182	4	7759	9					
09	DLQ G-10	66903	-0-	66903	66903	102	1	59726	2	Y	6316	6289	1	163
						127	4	6948	9					
10	DLQ G-10	53811	-0-	53811	120714	57	1	48762	2	Y	4331	4394	1	86
						228	4	4764	9					
11	DLQ G-10	64645	-0-	64645	185359	164	1	58136	2	Y	5475	5442	1	102
						322	4	6023	9					
12	258861 X	73502	-0-	-185359	-0-	42	1	66403	2	Y	6158	6121	1	127
						283	4	6774	9					
01	67668 X	67668	-0-	-0-	-0-	7	1	61634	2	Y	5262	5307	1	78
						239	4	5788	9					
SARATOGA D WELL #: 4H RRCID -> 298333 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11529 - 17827														
08	48980 X	9195	-0-	-39785	-0-	444	1	8056	2	Y	595	724	1	83
						40	4	655	9					
09	DLQ G-10	27515	-0-	27515	27515	1313	1	24941	2	Y	1065	989	1	138
						89	4	1172	9					
10	DLQ G-10	30902	-0-	30902	58417	1616	1	27290	2	Y	1704	1701	1	109
						122	4	1874	9					
11	DLQ G-10	29544	-0-	29544	87961	1518	1	26058	2	Y	1733	1689	1	133
						62	4	1906	9					
12	116305 X	28344	-0-	-87961	-0-	482	1	26137	2	Y	1506	1490	1	132
						68	4	1657	9					
01	27319 X	27319	-0-	-0-	-0-	231	1	25479	2	Y	1463	1408	1	179
						1609	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
SARATOGA E WELL #: 5H RRCID -> 298336 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11338 - 18341																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	69843 X	50177	-0-	-19666	-0-		2482	1	45075	2	Y	2179	2116	1	7	8	303
							223	4	2397	9							
09	DLQ G-10	57288	-0-	57288	57288		2711	1	51479	2	Y	2649	2611	1	4	8	337
							184	4	2914	9							
10	DLQ G-10	55163	-0-	55163	112451		2910	1	49138	2	Y	2633	2801	1	8	8	161
							219	4	2896	9							
11	DLQ G-10	50911	-0-	50911	163362		2640	1	45313	2	Y	2591	2551	1	6	8	195
							108	4	2850	9							
12	212110 X	48748	-0-	-163362	-0-		826	1	44799	2	Y	2734	2692	1	5	8	232
							116	4	3007	9							
01	48257 X	48257	-0-	-0-	-0-		406	1	44773	2	Y	2798	2691	1	2	8	337
							3078	9									
BULLDOG RED WELL #: H 01BD RRCID -> 298337 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11298 - 18018																	
08	48918 X	38650	-0-	-10268	-0-		281	1	32534	2	Y	5268	5326	1	2	8	54
							40	4	5795	9							
09	DLQ G-10	34553	-0-	34553	34553		449	1	28965	2	Y	4596	4564	1	1	8	85
							83	4	5056	9							
10	DLQ G-10	34188	-0-	34188	68741		470	1	29006	2	Y	4252	4261	1	1	8	75
							35	4	4677	9							
11	DLQ G-10	31236	-0-	31236	99977		358	1	26403	2	Y	4042	4035	1	1	8	81
							29	4	4446	9							
12	129930 X	29953	-0-	-99977	-0-		250	1	25260	2	Y	3986	3985	1	1	8	81
							58	4	4385	9							
01	27133 X	27133	-0-	-0-	-0-		230	1	22768	2	Y	3702	3718	1	2	8	63
							63	4	4072	9							
BULLDOG WHITE WELL #: H 04BD RRCID -> 298345 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11291 - 21060																	
08	127968 X	92322	-0-	-35646	-0-		732	1	84854	2	Y	6029	6117	1	1	8	58
							104	4	6632	9							
09	DLQ G-10	84527	-0-	84527	84527		1193	1	76959	2	Y	5595	5552	1			101
							220	4	6155	9							
10	DLQ G-10	87346	-0-	87346	171873		1277	1	78750	2	Y	6568	6554	1			115
							94	4	7225	9							
11	DLQ G-10	84607	-0-	84607	256480		1046	1	77158	2	Y	5744	5744	1	2	8	113
							85	4	6318	9							
12	336046 X	79566	-0-	-256480	-0-		725	1	73159	2	Y	5013	5023	1	2	8	101
							168	4	5514	9							
01	76495 X	76495	-0-	-0-	-0-		712	1	70658	2	Y	4482	4500	1	4	8	79
							195	4	4930	9							
ANGELES CRESCENT WELL #: H 040A RRCID -> 298348 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10737 - 17409																	
08	78027 X	69144	-0-	-8883	-0-		26	1	61280	2	Y	6957	6882	1	23	8	132
							185	4	7653	9							
09	DLQ G-10	67851	-0-	67851	67851		104	1	60827	2	Y	6174	6137	1	12	8	157
							129	4	6791	9							
10	DLQ G-10	29439	-0-	29439	97290		31	1	26302	2	Y	2712	2804	1	10	8	55
							123	4	2983	9							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97290						Y	1	40	1	1	8	15
12	115049 X	17759	-0-	-97290	-0-		10	1	15092	2	Y	2357	2301	1	11	8	60
							64	4	2593	9							
01	21274 X	21274	-0-	-0-	-0-		2	1	18311	2	Y	2627	2626	1	7	8	54
							71	4	2890	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BROWN NAVY WELL #: H 04FB RRCID -> 298361 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12649 - 20643														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	51708 X	39158	-0-	-12550	-0-	614	1	34752	2	Y	3402	3412	1	108
						50	4	3742	9					
09	DLQ G-10	35567	-0-	35567	35567	584	1	31420	2	Y	3178	3224	1	62
						67	4	3496	9					
10	DLQ G-10	35644	-0-	35644	71211	576	1	31395	2	Y	3291	3290	1	63
						53	4	3620	9					
11	DLQ G-10	32919	-0-	32919	104130	569	1	28856	2	Y	3100	3103	1	60
						84	4	3410	9					
12	137130 X	33000	-0-	-104130	-0-	558	1	29108	2	Y	2982	2980	1	62
						54	4	3280	9					
01	33019 X	33019	-0-	-0-	-0-	583	1	29256	2	Y	2705	2676	1	91
						204	4	2976	9					
BROWN ADAM WELL #: H 02FB RRCID -> 298365 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12683 - 22169														
08	76725 X	56591	-0-	-20134	-0-	882	1	49864	2	Y	5249	5267	1	163
						71	4	5774	9					
09	DLQ G-10	50896	-0-	50896	50896	834	1	44889	2	Y	4615	4691	1	87
						96	4	5077	9					
10	DLQ G-10	51933	-0-	51933	102829	836	1	45564	2	Y	4960	4956	1	91
						77	4	5456	9					
11	DLQ G-10	48382	-0-	48382	151211	836	1	42412	2	Y	4555	4561	1	85
						123	4	5011	9					
12	198911 X	47700	-0-	-151211	-0-	805	1	42022	2	Y	4359	4356	1	88
						78	4	4795	9					
01	44947 X	44947	-0-	-0-	-0-	785	1	39434	2	Y	4048	4002	1	134
						275	4	4453	9					
BROWN SEAL WELL #: H 06FB RRCID -> 298366 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12816 - 20917														
08	233926 X	173235	-0-	-60691	-0-	2792	1	157885	2	Y	11212	11288	1	336
						225	4	12333	9					
09	DLQ G-10	156571	-0-	156571	156571	2636	1	141870	2	Y	10692	10837	1	191
						304	4	11761	9					
10	DLQ G-10	155685	-0-	155685	312256	2601	1	141654	2	Y	10174	10189	1	176
						239	4	11191	9					
11	DLQ G-10	143580	-0-	143580	455836	2559	1	129744	2	Y	9909	9910	1	175
						377	4	10900	9					
12	592917 X	137081	-0-	-455836	-0-	2362	1	123269	2	Y	10201	10186	1	190
						229	4	11221	9					
01	131042 X	131042	-0-	-0-	-0-	2333	1	117167	2	Y	9750	9632	1	308
						817	4	10725	9					
PAMELA K. WELL #: 1 RRCID -> 298387 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8262 - 11033														
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
RAZORBACK SIX WELL #: H 06TR RRCID -> 298483 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11168 - 22837																	
M 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
08	168361 X	120701	-0-	-47660	-0-		472 1	104079 2	1026 4	15124 9	Y	13749	13851 1	25 8			404
09	DLQ G-10	119633	-0-	119633	119633		552 1	102934 2	1109 4	15038 9	Y	13671	13899 1	2 8			174
10	DLQ G-10	112143	-0-	112143	231776		636 1	96662 2	455 4	14390 9	Y	13082	13099 1	6 8			151
11	DLQ G-10	106083	-0-	106083	337859		598 1	91340 2	490 4	13655 9	Y	12414	12448 1	4 8			113
12	441237 X	103378	-0-	-337859	-0-		577 1	88781 2	823 4	13197 9	Y	11997	11862 1	4 8			244
01	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-		42 1	5907 2	90 4	826 9	Y	751	859 1	6 8			130

SUMMERBLISS TWO					WELL #: H 02	RRCID -> 298510	COMPL. DATE 09/19/2024	TOTAL	DEPTH 10846	PERF.11543	- 19924						
08	73501 X	57800	-0-	-15701	-0-		658 1	45692 2	112 4	11338 9	Y	10307	10428 1	6 8			488
09	DLQ G-10	53248	-0-	53248	53248		647 1	42033 2	44 4	10524 9	Y	9567	9634 1	3 8			418
10	DLQ G-10	52624	-0-	52624	105872		682 1	42202 2	18 4	9722 9	Y	8838	8938 1	6 8			312
11	DLQ G-10	50801	-0-	50801	156673		725 1	40839 2	22 4	9215 9	Y	8377	8406 1	2 8			281
12	203324 X	46651	-0-	-156673	-0-		1069 1	37214 2	17 4	8351 9	Y	7592	7274 1	6 8			593
01	39672 X	39672	-0-	-0-	-0-		732 1	31149 2	397 4	7394 9	Y	6722	7187 1	4 8			124

RAZORBACK TWO					WELL #: H 02TR	RRCID -> 298553	COMPL. DATE 08/26/2024	TOTAL	DEPTH 11474	PERF.11202	- 22452						
08	172794 X	60819	-0-	-111975	-0-		231 1	50950 2	502 4	9136 9	Y	8305	8140 1	4 8			261
09	DLQ G-10	83833	-0-	83833	83833		378 1	70529 2	760 4	12166 9	Y	11060	11207 1	6 8			108
10	DLQ G-10	86332	-0-	86332	170165		476 1	72458 2	341 4	13057 9	Y	11870	11843 1	23 8			112
11	DLQ G-10	89546	-0-	89546	259711		502 1	76560 2	411 4	12073 9	Y	10975	10980 1	16 8			91
12	356506 X	96795	-0-	-259711	-0-		540 1	83113 2	770 4	12372 9	Y	11247	11077 1	12 8			249
01	98878 X	98878	-0-	-0-	-0-		609 1	85407 2	1302 4	11560 9	Y	10509	10557 1	24 8			177

RAZORBACK FOUR					WELL #: H 04TR	RRCID -> 298564	COMPL. DATE 08/26/2024	TOTAL	DEPTH 11646	PERF.11168	- 24208						
08	193223 X	134615	-0-	-58608	-0-		519 1	114622 2	1130 4	18344 9	Y	16676	16369 1	4 8			465
09	DLQ G-10	163306	-0-	163306	163306		749 1	139608 2	1504 4	21445 9	Y	19495	19753 1	3 8			204
10	DLQ G-10	150143	-0-	150143	313449		847 1	128879 2	607 4	19810 9	Y	18009	18030 1	12 8			171
11	DLQ G-10	136822	-0-	136822	450271		766 1	116936 2	628 4	18492 9	Y	16811	16854 1	8 8			120
12	584704 X	134433	-0-	-450271	-0-		745 1	114774 2	1063 4	17851 9	Y	16228	16041 1	7 8			300
01	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-		56 1	7882 2	120 4	1186 9	Y	1078	1221 1	10 8			147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
THUNDERCREEK SIX WELL #: H 06CT RRCID -> 298714 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10406 - 19981															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	88474 X	35475	-0-	-52999	-0-	12 1	28708 2	86 4	6669 9	N	6063	5998 1	11 8	134	
09	85620 X	32082	-0-	-53538	-0-	44 1	25848 2	55 4	6135 9	N	5577	5551 1	2 8	158	
10	88474 X	30386	-0-	-58088	-0-	29 1	24689 2	115 4	5553 9	N	5048	5101 1	2 8	103	
11	28194 X	28194	-0-	-0-	-0-	65 1	22879 2	127 4	5123 9	N	4657	4663 1	1 8	96	
12	39494 X	27259	-0-	-12235	-0-	14 1	22610 2	96 4	4539 9	Y	4126	4122 1		100	
01	35464 X	25654	-0-	-9810	-0-	2 1	21228 2	82 4	4342 9	Y	3947	3980 1		67	
BISS ONE				WELL #: H 01	RRCID -> 298920	COMPL. DATE 11/04/2024				TOTAL DEPTH 13701 PERF.13696 - 22703					
08	234484 X	153758	-0-	-80726	-0-	618 1	144763 2	121 4	8256 9	Y	7505	7644 1	8 8	239	
09	DLQ G-10	137193	-0-	137193	137193	678 1	128773 2	110 4	7632 9	Y	6938	6942 1	7 8	228	
10	DLQ G-10	131522	-0-	131522	268715	478 1	124085 2	83 4	6876 9	Y	6251	6314 1		165	
11	DLQ G-10	76816	-0-	76816	345531	328 1	72012 2	85 4	4391 9	Y	3992	4108 1	2 8	47	
12	403331 X	57800	-0-	-345531	-0-	230 1	53622 2	169 4	3779 9	Y	3435	3200 1	6 8	276	
01	140597 X	140597	-0-	-0-	-0-	515 1	132453 2	288 4	7341 9	Y	6674	6835 1	11 8	104	
ELEPHANT RED				WELL #: H 04BE	RRCID -> 298951	COMPL. DATE 09/06/2023				TOTAL DEPTH 12046 PERF.11746 - 22715					
08	59861 X	36964	-0-	-22897	-0-	2350 1	31699 2	249 4	2666 9	Y	2424	2215 1	28 8	297	
09	DLQ G-10	44138	-0-	44138	44138	2349 1	37757 2	68 4	3964 9	Y	3604	3615 1	31 8	255	
10	DLQ G-10	43728	-0-	43728	87866	2196 1	37579 2	83 4	3870 9	Y	3518	3428 1	39 8	306	
11	DLQ G-10	39872	-0-	39872	127738	2033 1	34221 2	163 4	3455 9	Y	3141	3171 1	21 8	255	
12	168996 X	41258	-0-	-127738	-0-	2349 1	35302 2	43 4	3564 9	Y	3240	3163 1	18 8	314	
01	38652 X	38652	-0-	-0-	-0-	1978 1	33292 2	376 4	3006 9	Y	2733	2734 1	8 8	305	
ELEPHANT TIDE				WELL #: H 06BE	RRCID -> 298952	COMPL. DATE 09/06/2023				TOTAL DEPTH 11928 PERF.11790 - 21788					
08	41044 X	33583	-0-	-7461	-0-	2023 1	27287 2	214 4	4059 9	Y	3690	3366 1	11 8	460	
09	DLQ G-10	32711	-0-	32711	32711	1697 1	27279 2	49 4	3686 9	Y	3351	3530 1	7 8	274	
10	DLQ G-10	32274	-0-	32274	64985	1579 1	27015 2	59 4	3621 9	Y	3292	3233 1	10 8	323	
11	DLQ G-10	30747	-0-	30747	95732	1520 1	25586 2	122 4	3519 9	Y	3199	3221 1	6 8	295	
12	127200 X	31468	-0-	-95732	-0-	1734 1	26066 2	32 4	3636 9	Y	3305	3238 1	4 8	358	
01	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	1396 1	23490 2	265 4	3389 9	Y	3081	3060 1	2 8	377	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ELEPHANT RUMBLE WELL #: H 02BE RRCID -> 299149 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11792 - 22601															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	68758 X	19920	-0-	-48838	-0-	1248	1	16840	2	Y	1545	1452	1	15	178
						132	4	1700	9						
09	66540 X	49619	-0-	-16921	-0-	2650	1	42594	2	Y	3907	3803	1	40	242
						77	4	4298	9						
10	65410 X	46516	-0-	-18894	-0-	2294	1	39256	2	Y	4436	4293	1	45	340
						86	4	4880	9						
11	60600 X	43553	-0-	-17047	-0-	2185	1	36774	2	Y	4017	4053	1	24	280
						175	4	4419	9						
12	58125 X	43945	-0-	-14180	-0-	2439	1	36666	2	Y	4359	4242	1	22	375
						45	4	4795	9						
01	51274 X	40814	-0-	-10460	-0-	2022	1	34032	2	Y	3978	3953	1	10	390
						384	4	4376	9						
TATER TOT WELL #: H 01TT RRCID -> 299267 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 17549															
08	51522 X	31055	-0-	-20467	-0-	247	1	28588	2	Y	1986	2011	1	24	92
						35	4	2185	9						
09	28059 X	28059	-0-	-0-	-0-	388	1	25043	2	Y	2324	2313	1	8	95
						72	4	2556	9						
10	33449 X	28744	-0-	-4705	-0-	421	1	25954	2	Y	2125	2106	1	8	106
						31	4	2338	9						
11	32370 X	26828	-0-	-5542	-0-	331	1	24376	2	Y	1904	1908	1	12	90
						27	4	2094	9						
12	33449 X	26908	-0-	-6541	-0-	241	1	24289	2	Y	2111	2104	1	11	86
						56	4	2322	9						
01	31062 X	24494	-0-	-6568	-0-	223	1	22105	2	Y	1914	1885	1	15	100
						61	4	2105	9						
BISSONNETTE SIX WELL #: H 06BB RRCID -> 299446 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14080 - 22391															
08	391592 X	185928	-0-	-205664	-0-	766	1	179601	2	Y	4919	5010	1	4	159
						150	4	5411	9						
09	378960 X	106162	-0-	-272798	-0-	537	1	102008	2	Y	3209	3252	1	7	109
						87	4	3530	9						
10	2937631 X	194992	-0-	-2742639	-0-	727	1	188646	2	Y	4994	4970	1		133
						126	4	5493	9						
11	378960 X	94866	-0-	-284094	-0-	417	1	91522	2	Y	2563	2664	1		32
						108	4	2819	9						
12	391592 X	66849	-0-	-324743	-0-	274	1	63844	2	Y	2300	2145	1		187
						201	4	2530	9						
01	391592 X	172944	-0-	-218648	-0-	646	1	166289	2	Y	5134	5239	1		82
						362	4	5647	9						
PRISCILLA WELL #: 1 H RRCID -> 299633 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 14115															
08	713 X	33	-0-	-680	-0-	33	2			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MARCUS ONE WELL #: H 01ML RRCID -> 299708 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13663 - 20678														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 W	162032	-0-	162032	1964307	401	1	146739	2	Y	13326	13392	1	154
						233	4	14659	9					
09	0 W	147937	-0-	147937	2112244	438	1	134503	2	Y	11724	11741	1	137
						100	4	12896	9					
10	2250110 X	137866	-0-	-2112244	-0-	450	1	125140	2	Y	11038	11100	1	75
						134	4	12142	9					
11	191820 X	128592	-0-	-63228	-0-	451	1	116259	2	Y	10746	10814	1	7
						61	4	11821	9					
12	178777 X	118763	-0-	-60014	-0-	471	1	107491	2	Y	9750	9529	1	228
						76	4	10725	9					
01	162037 X	109127	-0-	-52910	-0-	474	1	98882	2	Y	8858	9057	1	29
						27	4	9744	9					

BISSENETTE TWO WELL #: H 02BB RRCID -> 299816 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 14097 PERF.14170 - 21953														
08	704847 X	95881	-0-	-608966	-0-	394	1	92298	2	Y	2829	2880	1	92
						77	4	3112	9					
09	682110 X	54267	-0-	-627843	-0-	274	1	52087	2	Y	1693	1726	1	59
						44	4	1862	9					
10	132370 X	101079	-0-	-31291	-0-	373	1	96822	2	Y	3472	3438	1	93
						65	4	3819	9					
11	113910 X	48078	-0-	-65832	-0-	209	1	45944	2	Y	1701	1772	1	22
						54	4	1871	9					
12	104501 X	33643	-0-	-70858	-0-	136	1	31663	2	Y	1585	1478	1	129
						100	4	1744	9					
01	101091 X	77241	-0-	-23850	-0-	287	1	73709	2	Y	2804	2885	1	46
						161	4	3084	9				2 8	

SUPERFROG GREY WELL #: H 01BH RRCID -> 299978 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10354 - 17574														
08	87606 X	23820	-0-	-63786	-0-	1008	1	19351	2	N	3129	2985	1	317
						19	4	3442	9				5 8	
09	84780 X	22752	-0-	-62028	-0-	1027	1	18483	2	N	2914	2917	1	312
						37	4	3205	9				2 8	
10	87606 X	21809	-0-	-65797	-0-	1001	1	17545	2	N	2949	2987	1	271
						19	4	3244	9				3 8	
11	84780 X	19161	-0-	-65619	-0-	844	1	15620	2	N	2357	2427	1	198
						104	4	2593	9				3 8	
12	87606 X	20063	-0-	-67543	-0-	82	1	16882	2	N	2752	2736	1	212
						72	4	3027	9				2 8	
01	87606 X	12418	-0-	-75188	-0-	51	1	10459	2	N	1688	1634	1	263
						51	4	1857	9				3 8	

RIVERSIDE WALK WELL #: H 02ZN RRCID -> 300053 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10716 - 20525														
08	0	28681	-0-	28681	2134357	10	1	23690	2	N	4459	4408	1	93
						76	4	4905	9				4 8	
09	0	25045	-0-	25045	2159402	36	1	20811	2	N	3776	3763	1	104
						44	4	4154	9				2 8	
10	2183812 X	24410	-0-	-2159402	-0-	24	1	20223	2	N	3661	3691	1	71
						136	4	4027	9				3 8	
11	24409 X	24409	-0-	-0-	-0-	57	1	19986	2	N	3868	3864	1	72
						111	4	4255	9				3 8	
12	28675 X	24060	-0-	-4615	-0-	13	1	19892	2	N	3699	3689	1	80
						86	4	4069	9				2 8	
*01	28675 X	22568	-0-	-6107	-0-	2	1	18729	2	N	3422	3451	1	50
						73	4	3764	9				1 8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544							
ZION CANYON		WELL #: H 04ZN		RRCID -> 300066	COMPL. DATE 11/29/2022	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10554	- 19920	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
08	0	25137	-0-	25137	2049894	9 1	21235 2	N	3477 3438 1 3 8 74
09	0	23224	-0-	23224	2073118	68 4	3825 9	N	3147 3131 1 2 8 88
10	2094146 X	21028	-0-	-2073118	-0-	34 1	19686 2	N	2630 2661 1 3 8 54
11	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	42 4	3462 9	N	2277 2281 1 2 8 48
12	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	21 1	17993 2	N	2142 2137 1 1 8 52
*01	14B2 EXT	18738	-0-	18738	18738	121 4	2893 9	N	2525 2536 1 1 8 40
						43 1	15223 2		
						85 4	2505 9		
						9 1	14991 2		
						65 4	2356 9		
						2 1	15896 2		
						62 4	2778 9		

MARCUS THREE		WELL #: H 03ML		RRCID -> 300079	COMPL. DATE 12/20/2024	TOTAL DEPTH 13196	PERF.13587	- 19954	
08	335017 X	262272	-0-	-72745	-0-	683 1	250074 2	Y	10107 10168 1 137
09	324210 X	241533	-0-	-82677	-0-	397 4	11118 9	Y	9279 9313 1 103
10	335017 X	228874	-0-	-106143	-0-	750 1	230404 2	Y	8633 8683 1 53
11	282960 X	210921	-0-	-72039	-0-	172 4	10207 9	Y	8077 8130 1 -0-
12	275590 X	196799	-0-	-78791	-0-	785 1	218359 2	Y	7774 7597 1 177
01	262260 X	178711	-0-	-83549	-0-	234 4	9496 9	Y	7081 7240 1 18
						780 1	201151 2		
						105 4	8885 9		
						821 1	187295 2		
						132 4	8551 9		
						814 1	170061 2		
						47 4	7789 9		

MARCUS FIVE		WELL #: H 05ML		RRCID -> 300080	COMPL. DATE 12/20/2024	TOTAL DEPTH 13317	PERF.13713	- 20500	
08	307365 X	160799	-0-	-146566	-0-	409 1	149857 2	Y	9359 9422 1 156
09	297450 X	143971	-0-	-153479	-0-	238 4	10295 9	Y	8601 8618 1 139
10	307365 X	137079	-0-	-170286	-0-	436 1	133974 2	Y	8132 8178 1 93
11	186720 X	126806	-0-	-59914	-0-	100 4	9461 9	Y	7110 7160 1 43
12	180699 X	118537	-0-	-62162	-0-	458 1	127540 2	Y	6632 6482 1 193
01	160797 X	109486	-0-	-51311	-0-	136 4	8945 9	Y	6081 6216 1 58
						459 1	118464 2		
						62 4	7821 9		
						485 1	110679 2		
						78 4	7295 9		
						490 1	102279 2		
						28 4	6689 9		

ARCHES EIGHT		WELL #: H 08MA		RRCID -> 300110	COMPL. DATE 02/18/2025	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10657	- 16818	
08	122326 X	106094	-0-	-16232	-0-	40 1	96537 2	Y	8387 8296 1 23 8 142
09	118380 X	94856	-0-	-23524	-0-	291 4	9226 9	Y	7632 7585 1 12 8 177
10	122326 X	92424	-0-	-29902	-0-	148 1	86131 2	Y	7353 7402 1 17 8 111
11	118380 X	84742	-0-	-33638	-0-	182 4	8395 9	Y	6153 6161 1 12 8 91
12	112871 X	82846	-0-	-30025	-0-	98 1	83846 2	Y	5765 5745 1 9 8 102
01	106082 X	79942	-0-	-26140	-0-	392 4	8088 9	Y	5134 5174 1 4 8 58
						219 1	77327 2		
						428 4	6768 9		
						48 1	76131 2		
						325 4	6342 9		
						8 1	74000 2		
						287 4	5647 9		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ARCHES TWO WELL #: H 02MA RRCID -> 300132 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10762 - 20117															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0		122256	-0-	122256	956296	40 1	95727 2	2	Y	23819	23547 1	18 8		402
							288 4	26201 9							
09	0		109245	-0-	109245	1065541	146 1	84831 2	2	Y	21898	21790 1	10 8		500
							180 4	24088 9							
10	1171915	X	106374	-0-	-1065541	-0-	97 1	83605 2	2	Y	20256	20449 1	14 8		293
							390 4	22282 9							
11	132720	X	102557	-0-	-30163	-0-	229 1	80934 2	2	Y	19042	19056 1	11 8		268
							448 4	20946 9							
12	134106	X	96128	-0-	-37978	-0-	48 1	76450 2	2	Y	17549	17513 1	9 8		295
							326 4	19304 9							
01	122264	X	97478	-0-	-24786	-0-	9 1	78256 2	2	Y	17191	17318 1	4 8		164
							303 4	18910 9							
ZION RIVER WELL #: H 03ZN RRCID -> 300199 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10596 - 18021															
08	0		13502	-0-	13502	1195269	4 1	10545 2	2	N	2654	2626 1	3 8		60
							34 4	2919 9							
09	0		12237	-0-	12237	1207506	16 1	9204 2	2	N	2725	2705 1	2 8		78
							19 4	2998 9							
10	1219071	X	11565	-0-	-1207506	-0-	10 1	8694 2	2	N	2548	2569 1	4 8		53
							58 4	2803 9							
11	17940	X	11298	-0-	-6642	-0-	23 1	8040 2	2	N	2900	2894 1	3 8		56
							45 4	3190 9							
12	15097	X	10885	-0-	-4212	-0-	5 1	7986 2	2	N	2599	2592 1	3 8		60
							35 4	2859 9							
*01	13516	X	8864	-0-	-4652	-0-	1 1	6519 2	2	N	2108	2131 1	1 8		36
							25 4	2319 9							
ZION GROTTTO WELL #: H 12ZN RRCID -> 300242 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10808 - 20709															
08	0		21258	-0-	21258	323170	7 1	17344 2	2	N	3501	3469 1	5 8		82
							56 4	3851 9							
09	0		16957	-0-	16957	340127	24 1	13886 2	2	N	2744	2735 1	5 8		86
							29 4	3018 9							
10	359280	X	19153	-0-	-340127	-0-	18 1	15449 2	2	N	3256	3261 1	9 8		72
							104 4	3582 9							
11	168810	X	10983	-0-	-157827	-0-	25 1	9008 2	2	N	1727	1742 1	7 8		50
							50 4	1900 9							
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	164 2	1 4	4	N	2	24 1	2 5		24
							2 9					2 8			
*01	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	1 1	7066 2	2	N	2190	2161 1	1 8		52
							27 4	2409 9							
ZION EMERALD WELL #: H 10ZN RRCID -> 300243 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10641 - 20136															
08	0		24889	-0-	24889	328608	8 1	19984 2	2	N	4394	4344 1	4 8		88
							64 4	4833 9							
09	0		21453	-0-	21453	350061	29 1	16885 2	2	N	4094	4071 1	3 8		108
							36 4	4503 9							
*10	371265	X	21204	-0-	-350061	-0-	19 1	16652 2	2	N	4019	4049 1	5 8		73
							112 4	4421 9							
11	28830	X	14489	-0-	-14341	-0-	32 1	11176 2	2	N	2926	2939 1	4 8		56
							62 4	3219 9							
*12	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	7 1	10743 2	2	N	2133	2123 1	10 8		56
							47 4	2346 9							
*01	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	2 1	13583 2	2	N	3548	3543 1	6 8		55
							53 4	3903 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ZION LODGE WELL #: H 012N RRCID -> 300244 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10649 - 17162															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0	10986	-0-	10986	131324	3	1 8254	2	N	2456	2430	1	4	8	52
						27	4 2702	9							
09	0	10066	-0-	10066	141390	13	1 7451	2	N	2351	2335	1	3	8	65
						16	4 2586	9							
10	151081 X	9691	-0-	-141390	-0-	8	1 7126	2	N	2281	2296	1	5	8	45
						48	4 2509	9							
11	12390 X	8899	-0-	-3491	-0-	18	1 6446	2	N	2181	2180	1	4	8	42
						36	4 2399	9							
12	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	4	1 6039	2	N	2219	2209	1	3	8	49
						26	4 2441	9							
*01	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	1	1 5874	2	N	1997	2013	1	1	8	32
						23	4 2197	9							
ROC BLACK WELL #: H 04RP RRCID -> 300250 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12474 - 21655															
08	115582 X	115582	-0-	-0-	-0-	1704	1 111744	2	Y	1845	1925	1	15	8	40
						104	4 2030	9							
09	83670 X	64181	-0-	-19489	-0-	1059	1 61823	2	Y	1143	1165	1	4	8	14
						42	4 1257	9							
10	115899 X	115899	-0-	-0-	-0-	1862	1 111488	2	Y	2195	2040	1	5	8	164
						134	4 2415	9							
11	83670 X	18486	-0-	-65184	-0-	301	1 17794	2	Y	353	488	1	4	8	25
						3	4 388	9							
12	86459 X	65998	-0-	-20461	-0-	995	1 63354	2	Y	1489	1435	1	2	8	77
						11	4 1638	9							
01	98729 X	98729	-0-	-0-	-0-	1377	1 95297	2	Y	1752	1709	1	4	8	116
						128	4 1927	9							
DUBS HUSKY FOUR WELL #: H 04DH RRCID -> 300307 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11166 - 17754															
08	928141 X	179889	-0-	-748252	-0-	1129	1 160960	2	N	16042	15977	1	37	8	280
						154	4 17646	9							
09	181170 X	158236	-0-	-22934	-0-	1003	1 141582	2	N	14013	13848	1	18	8	427
						237	4 15414	9							
10	187209 X	150932	-0-	-36277	-0-	988	1 135207	2	N	13155	13160	1	37	8	385
						266	4 14471	9							
11	181170 X	138394	-0-	-42776	-0-	990	1 123780	2	N	12166	12081	1	25	8	445
						241	4 13383	9							
12	187209 X	135204	-0-	-52005	-0-	853	1 121123	2	Y	11816	11695	1	20	8	546
						230	4 12998	9							
01	179893 X	123115	-0-	-56778	-0-	705	1 112098	2	Y	8720	9001	1	8	8	257
						720	4 9592	9							
DUBS HUSKY SIX WELL #: H 06DH RRCID -> 300308 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11247 PERF.11083 - 20729															
08	783380 X	149824	-0-	-633556	-0-	941	1 134195	2	N	13235	13162	1	72	8	268
						129	4 14559	9							
09	151680 X	144416	-0-	-7264	-0-	917	1 129371	2	N	12647	12443	1	44	8	428
						216	4 13912	9							
10	156736 X	142263	-0-	-14473	-0-	932	1 127454	2	N	12387	12337	1	79	8	399
						251	4 13626	9							
11	151680 X	129798	-0-	-21882	-0-	931	1 116383	2	N	11143	11067	2	46	8	429
						227	4 12257	9							
12	156736 X	132489	-0-	-24247	-0-	842	1 119536	2	Y	10804	10665	1	38	8	530
						227	4 11884	9							
01	149823 X	124879	-0-	-24944	-0-	712	1 113242	2	Y	9271	9499	1	17	8	285
						727	4 10198	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//	34733 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544													
ARCHES SIX				WELL #: H 06MA		RRCID -> 300337		COMPL. DATE 02/18/2025		TOTAL DEPTH 10705		PERF.10596 - 16570						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	131378 X	109039	-0-		-22339		-0-	40 1	94665 2		Y	12772	12636 1		27 8		216	
								285 4	14049 9									
09	127140 X	95085	-0-		-32055		-0-	142 1	82653 2		Y	11014	10962 1		14 8		254	
								175 4	12115 9									
10	131378 X	89629	-0-		-41749		-0-	91 1	78149 2		Y	10022	10107 1		19 8		150	
								365 4	11024 9									
11	127140 X	80510	-0-		-46630		-0-	199 1	70228 2		Y	8813	8822 1		13 8		128	
								389 4	9694 9									
12	131378 X	77556	-0-		-53822		-0-	43 1	68060 2		Y	8330	8302 1		11 8		145	
								290 4	9163 9									
01	109027 X	76101	-0-		-32926		-0-	8 1	67288 2		Y	7767	7824 1		5 8		83	
								261 4	8544 9									
ROC WHITE				WELL #: H 02RP		RRCID -> 300347		COMPL. DATE 12/01/2024		TOTAL DEPTH 12349		PERF.11923 - 21513						
08	325128 X	197501	-0-		-127627		-0-	2880 1	188815 2		Y	5118	5354 1		12 8		74	
								176 4	5630 9									
09	314640 X	112979	-0-		-201661		-0-	1843 1	107628 2		Y	3123	3166 1		3 8		28	
								73 4	3435 9									
10	325128 X	190149	-0-		-134979		-0-	3031 1	181469 2		Y	4938	4623 1		4 8		339	
								217 4	5432 9									
11	314640 X	32375	-0-		-282265		-0-	522 1	30836 2		Y	920	1226 1		3 8		30	
								5 4	1012 9									
12	325128 X	110721	-0-		-214407		-0-	1663 1	105848 2		Y	2901	2801 1		2 8		128	
								19 4	3191 9									
01	197501 X	171112	-0-		-26389		-0-	2369 1	164010 2		Y	4102	4017 1		4 8		209	
								221 4	4512 9									
DIETZ O.L. UNIT				WELL #: H 05MC		RRCID -> 300358		COMPL. DATE 12/25/2024		TOTAL DEPTH 10495		PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	50481	-0-		50481		50481	25 1	39269 2		Y	10017	9850 1				167	
								168 4	11019 9									
01	SHUT IN	63810	-0-		63810		114291	6 1	49762 2		Y	12590	12618 1		2 8		137	
								193 4	13849 9									
COMMODORE TWO				WELL #: H 02MC		RRCID -> 300361		COMPL. DATE 12/15/2024		TOTAL DEPTH 10999		PERF. N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	85774	-0-		85774		85774	46 1	72358 2		Y	11874	11624 1		34 8		216	
								309 4	13061 9									
01	SHUT IN	130099	-0-		130099		215873	13 1	110891 2		Y	17059	17053 1		22 8		200	
								430 4	18765 9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
BALDWIN ONE		WELL #: H 01BE		RRCID -> 300430	COMPL. DATE 07/02/2025	TOTAL	DEPTH 10807	PERF.11382	- 19507		
M	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	
08	0	96097	-0-	96097	192713	688 1	79691 2	Y	14200	14364 1	37 8 166
						98 4	15620 9				
09	0	84198	-0-	84198	276911	1069 1	68931 2	Y	12728	12638 1	10 8 246
						197 4	14001 9				
10	356753 X	79842	-0-	-276911	-0-	1062 1	65500 2	Y	12002	11993 1	10 8 245
						78 4	13202 9				
11	75930 X	72131	-0-	-3799	-0-	807 1	59510 2	Y	10680	10680 1	16 8 229
						66 4	11748 9				
12	78461 X	69582	-0-	-8879	-0-	568 1	57313 2	Y	10517	10507 1	15 8 224
						132 4	11569 9				
01	78461 X	64317	-0-	-14144	-0-	539 1	53413 2	Y	9289	9300 1	23 8 190
						147 4	10218 9				

BALDWIN FIVE		WELL #: H 05BE		RRCID -> 300514	COMPL. DATE 07/02/2025	TOTAL	DEPTH 10993	PERF.11234	- 17917		
08	0	130017	-0-	130017	260552	987 1	114354 2	Y	13214	13358 1	35 8 152
						141 4	14535 9				
09	0	112141	-0-	112141	372693	1515 1	97733 2	Y	11467	11390 1	9 8 220
						279 4	12614 9				
10	476685 X	103992	-0-	-372693	-0-	1475 1	90982 2	Y	10388	10391 1	8 8 209
						108 4	11427 9				
11	109080 X	92801	-0-	-16279	-0-	1104 1	81410 2	Y	9270	9269 1	13 8 197
						90 4	10197 9				
12	112716 X	86504	-0-	-26212	-0-	755 1	76236 2	Y	8489	8492 1	13 8 181
						175 4	9338 9				
01	112716 X	77467	-0-	-35249	-0-	689 1	68301 2	Y	7535	7545 1	19 8 152
						188 4	8289 9				

LOUIE ONE		WELL #: H 01LC		RRCID -> 300516	COMPL. DATE 06/04/2025	TOTAL	DEPTH 11170	PERF.11537	- 19134		
08	572554 X	192541	-0-	-380013	-0-	1528 1	176998 2	Y	12543	12721 1	28 8 237
						218 4	13797 9				
09	179640 X	174951	-0-	-4689	-0-	2475 1	159645 2	Y	11250	11168 1	7 8 312
						456 4	12375 9				
10	185628 X	168407	-0-	-17221	-0-	2494 1	153846 2	Y	10804	10835 1	6 8 275
						183 4	11884 9				
11	179640 X	167591	-0-	-12049	-0-	2083 1	153649 2	Y	10626	10606 1	9 8 286
						170 4	11689 9				
12	185628 X	164517	-0-	-21111	-0-	1496 1	150945 2	Y	10664	10662 1	10 8 278
						346 4	11730 9				
01	151715 X	151715	-0-	-0-	-0-	1407 1	139542 2	Y	9438	9411 1	16 8 289
						384 4	10382 9				

LOUIE SEVEN		WELL #: H 07LC		RRCID -> 300517	COMPL. DATE 06/04/2025	TOTAL	DEPTH 11352	PERF.11700	- 19264		
08	609848 X	213406	-0-	-396442	-0-	1713 1	198496 2	Y	11775	11934 1	28 8 238
						244 4	12953 9				
09	201933 X	201933	-0-	-0-	-0-	2892 1	186518 2	Y	10900	10814 1	7 8 317
						533 4	11990 9				
10	204476 X	198883	-0-	-5593	-0-	2981 1	183870 2	Y	10739	10767 1	6 8 283
						219 4	11813 9				
11	197880 X	190261	-0-	-7619	-0-	2393 1	176468 2	Y	10186	10175 1	10 8 284
						195 4	11205 9				
12	204476 X	185350	-0-	-19126	-0-	1707 1	172283 2	Y	9968	9972 1	10 8 270
						395 4	10965 9				
01	177338 X	177338	-0-	-0-	-0-	1667 1	165324 2	Y	8992	8946 1	16 8 300
						456 4	9891 9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
DUBS HUSKY TWO WELL #: H 02DH RRCID -> 300537 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11338 - 16388															
M	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
08	936786 X	171655	-0-	-765131	-0-	1072	1	152796	2	N	16037	15983	1	29 8	288
						146	4	17641	9						
09	197190 X	146608	-0-	-50582	-0-	927	1	130863	2	N	13272	13131	1	12 8	417
						219	4	14599	9						
10	203763 X	136367	-0-	-67396	-0-	893	1	122103	2	N	11937	11965	1	22 8	367
						240	4	13131	9						
11	197190 X	116255	-0-	-80935	-0-	836	1	104492	2	N	9749	9709	1	13 8	394
						203	4	10724	9						
12	203763 X	108355	-0-	-95408	-0-	690	1	98056	2	Y	8566	8509	1	10 8	441
						186	4	9423	9						
01	98762 X	98762	-0-	-0-	-0-	559	1	88852	2	Y	7983	8161	1	5 8	258
						570	4	8781	9						

LOUIE THREE WELL #: H 03LC RRCID -> 300546 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11487 - 19201															
08	0	208654	-0-	208654	561405	1686	1	195319	2	Y	10372	10503	1	33 8	234
						240	4	11409	9						
09	0	191453	-0-	191453	752858	2756	1	177783	2	Y	9460	9391	1	8 8	295
						508	4	10406	9						
10	938773 X	185915	-0-	-752858	-0-	2805	1	172997	2	Y	9006	9035	1	7 8	259
						206	4	9907	9						
11	197610 X	164209	-0-	-33401	-0-	2079	1	153284	2	Y	7888	7894	1	11 8	242
						169	4	8677	9						
12	204197 X	156035	-0-	-48162	-0-	1446	1	145899	2	Y	7595	7602	1	10 8	225
						335	4	8355	9						
01	204197 X	143465	-0-	-60732	-0-	1356	1	134505	2	Y	6575	6540	1	15 8	245
						371	4	7233	9						

LOUIE FIVE WELL #: H 05LC RRCID -> 300588 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11429 - 20024															
08	519645 X	192481	-0-	-327164	-0-	1534	1	177660	2	Y	11881	12031	1	36 8	246
						218	4	13069	9						
09	178440 X	170617	-0-	-7823	-0-	2419	1	155998	2	Y	10685	10613	1	9 8	309
						446	4	11754	9						
10	184388 X	165150	-0-	-19238	-0-	2453	1	151316	2	Y	10183	10204	1	8 8	280
						180	4	11201	9						
11	178440 X	153842	-0-	-24598	-0-	1918	1	141462	2	Y	9369	9366	1	13 8	270
						156	4	10306	9						
12	184388 X	145169	-0-	-39219	-0-	1325	1	133737	2	Y	8909	8916	1	13 8	250
						307	4	9800	9						
01	184388 X	128232	-0-	-56156	-0-	1193	1	118351	2	Y	7602	7573	1	19 8	260
						326	4	8362	9						

SMOKEY THREE WELL #: H 03SV RRCID -> 300661 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11584 - 19492															
09	0	104498	-0-	104498	104498	791	1	82913	2	N	15206	14997	1	74 8	135
						4067	4	16727	9						
10	264162 X	159664	-0-	-104498	-0-	1500	1	131588	2	N	21695	21624	1	101 8	105
						2711	4	23865	9						
11	132615 X	132615	-0-	-0-	-0-	993	1	110731	2	N	18214	18192	1	72 8	55
						856	4	20035	9						
12	135315 X	117457	-0-	-17858	-0-	1177	1	97900	2	N	15853	15566	1	50 8	292
						942	4	17438	9						
01	135315 X	97297	-0-	-38018	-0-	894	1	81320	2	N	12610	12613	1	22 8	267
						1212	4	13871	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544							
SMOKEY FIVE		WELL #: H 05SV		RRCID -> 300662	COMPL. DATE 09/05/2025	TOTAL DEPTH 11448	PERF.11740	- 19345	
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	EOM BALANCE
09	0	110882	-0-	110882	110882	822 1 86123 2	4225 4 19712 9	N 17920 17704 1 69 8	147
10	272444 X	161562	-0-	-110882	-0-	1469 1 128863 2	2655 4 28575 9	N 25977 25920 1 94 8	110
11	133140 X	128704	-0-	-4436	-0-	934 1 104111 2	805 4 22854 9	N 20776 20769 1 66 8	51
12	137578 X	122455	-0-	-15123	-0-	1187 1 98693 2	950 4 21625 9	N 19659 19321 1 48 8	341
01	137578 X	99734	-0-	-37844	-0-	868 1 78899 2	1176 4 18791 9	N 17083 17071 1 21 8	332
SMOKEY ONE		WELL #: H 01SV		RRCID -> 300669	COMPL. DATE 09/05/2025	TOTAL DEPTH 11372	PERF.11538	- 20548	
09	0	118632	-0-	118632	118632	882 1 92404 2	4533 4 20813 9	N 18921 18696 1 71 8	154
10	303373 X	184741	-0-	-118632	-0-	1695 1 148636 2	3062 4 31348 9	N 28498 28418 1 111 8	123
11	171079 X	171079	-0-	-0-	-0-	1255 1 139925 2	1081 4 28818 9	N 26198 26171 1 87 8	63
12	163743 X	163743	-0-	-0-	-0-	1597 1 132840 2	1279 4 28027 9	N 25479 25032 1 66 8	444
01	142600 X	137272	-0-	-5328	-0-	1223 1 111225 2	1658 4 23166 9	N 21060 21058 1 29 8	417
TUSK ONE		WELL #: H 01TR		RRCID -> 300678	COMPL. DATE 08/13/2025	TOTAL DEPTH 10721	PERF.11178	- 20529	
08	0	114401	-0-	114401	114401	460 1 101535 2	1001 4 11405 9	Y 10368 10156 1 2 8	210
09	0	199735	-0-	199735	314136	947 1 176663 2	1903 4 20222 9	Y 18384 18457 1 7 8	130
10	520744 X	206608	-0-	-314136	-0-	1208 1 183784 2	866 4 20750 9	Y 18864 18848 1 26 8	120
11	195699 X	195699	-0-	-0-	-0-	1134 1 173167 2	930 4 20468 9	Y 18607 18618 1 19 8	90
12	194678 X	194678	-0-	-0-	-0-	1119 1 172364 2	1597 4 19598 9	Y 17816 17557 1 16 8	333
01	184737 X	184737	-0-	-0-	-0-	1168 1 163788 2	2496 4 17285 9	Y 15714 15760 1 29 8	258
TUSK FIVE		WELL #: H 05TR		RRCID -> 300681	COMPL. DATE 08/13/2025	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10977	- 20885	
08	0	135926	-0-	135926	135926	559 1 1217 4	123390 8 10760 9	Y 9782 9582 1 4 8	196
09	0	226974	-0-	226974	362900	1097 1 204521 2	2203 4 19153 9	Y 17412 17480 1 6 8	122
10	594956 X	232056	-0-	-362900	-0-	1379 1 209711 2	988 4 19978 9	Y 18162 18150 1 22 8	112
11	207180 X	205112	-0-	-2068	-0-	1209 1 184589 2	991 4 18323 9	Y 16657 16685 1 16 8	68
12	214086 X	193444	-0-	-20642	-0-	1127 1 173572 2	1608 4 17137 9	Y 15579 15373 1 12 8	262
01	214086 X	186345	-0-	-27741	-0-	1188 1 166506 2	2538 4 16113 9	Y 14648 14663 1 21 8	226

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TUSK SEVEN WELL #: H 07TR RRCID -> 300682 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11026 - 21035															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0	158071	-0-	158071	158071	642 1398	1 4	141784 14247	2 9	Y	12952	12703	1	1 8	248
09	0	241563	-0-	241563	399634	1155 2319	1 4	215330 22759	2 9	Y	20690	20796	1	4 8	138
10	638522 X	238888	-0-	-399634	-0-	1405 1007	1 4	213707 22769	2 9	Y	20699	20709	1	15 8	113
11	234368 X	234368	-0-	-0-	-0-	1371 1123	1 4	209244 22630	2 9	Y	20573	20603	1	11 8	72
12	225525 X	220489	-0-	-5036	-0-	1273 1816	1 4	196016 21384	2 9	Y	19440	19197	1	12 8	303
01	225525 X	210748	-0-	-14777	-0-	1329 2840	1 4	186310 20269	2 9	Y	18426	18426	1	20 8	283
ARCHES FOUR WELL #: H 04MA RRCID -> 300727 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10644 - 17048															
08	114576 X	100429	-0-	-14147	-0-	34 246	1 4	81797 18352	2 9	N	16684	16500	1	36 8	282
09	110880 X	90320	-0-	-20560	-0-	126 156	1 4	73465 16573	2 9	N	15066	14984	1	17 8	347
10	114576 X	83817	-0-	-30759	-0-	80 321	1 4	68661 14755	2 9	N	13414	13540	1	22 8	199
11	110880 X	74962	-0-	-35918	-0-	175 342	1 4	61714 12731	2 9	N	11574	11593	1	14 8	166
12	114576 X	67529	-0-	-47047	-0-	36 240	1 4	56187 11066	2 9	Y	10060	10043	1	10 8	173
01	114576 X	67484	-0-	-47092	-0-	6 220	1 4	56882 10376	2 9	Y	9433	9504	1	4 8	98
BALDWIN THREE WELL #: H 03BE RRCID -> 300782 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11043 - 18104															
*07	0	120684	-0-	120684	120684	1055 106	1 4	103549 15974	2 9	N	14522	14152	1		370
08	0	123362	-0-	123362	244046	919 131	1 4	106459 15853	2 9	N	14412	14574	1	38 8	170
09	0	103455	-0-	103455	347501	1368 252	1 4	88217 13618	2 9	N	12380	12298	1	11 8	241
10	440191 X	92690	-0-	-347501	-0-	1286 94	1 4	79298 12012	2 9	N	10920	10925	1	10 8	226
11	99420 X	78530	-0-	-20890	-0-	921 75	1 4	67901 9633	2 9	N	8757	8772	1	16 8	195
12	102734 X	71136	-0-	-31598	-0-	610 141	1 4	61566 8819	2 9	N	8017	8024	1	12 8	176
01	102734 X	68107	-0-	-34627	-0-	598 163	1 4	59257 8089	2 9	N	7354	7372	1	14 8	144
MARTHA, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 300785 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 7332 - 7934															
10	0	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	186 X	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
TRUITT, GEORGE WELL #: 1RE RRCID -> 300794 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8315 - 11918															
09	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-				-0-
*10	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-				-0-
*11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
*12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
*01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.// 34733 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				//CONT.// 521544										
VIVIAN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 300795		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8238 - 8248				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	188	-0-	188	188	188	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	169	-0-	169	357	169	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	169	-0-	169	526	169	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	189	-0-	189	715	189	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	212	-0-	212	927	212	2			N	-0-			-0-
12	0 W	220	-0-	220	1147	220	2			N	-0-			-0-
*01	0 W	212	-0-	212	1359	212	2			N	-0-			-0-
SMOKEY NINE				WELL #: H 09SV		RRCID -> 300805		COMPL. DATE 09/05/2025		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11885 - 18293				
09	0	101607	-0-	101607	101607	753	1	78907	2	N	16433	16219	1 73 8	141
						3871	4	18076	9					
10	249003 X	147396	-0-	-101607	-0-	1363	1	119513	2	N	21871	21814	1 96 8	102
						2462	4	24058	9					
11	121950 X	119938	-0-	-2012	-0-	887	1	98894	2	N	17630	17611	1 68 8	53
						764	4	19393	9					
12	126015 X	108365	-0-	-17650	-0-	1073	1	89254	2	N	15617	15336	1 48 8	286
						859	4	17179	9					
01	126015 X	92273	-0-	-33742	-0-	844	1	76771	2	N	12285	12291	1 21 8	259
						1144	4	13514	9					
SCHULTZ, IRMA ET AL				WELL #: 4RE		RRCID -> 300811		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7842 - 11602				
10	0	20	-0-	20	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	341 X	18	-0-	-323	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*01	341 X	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-			-0-
ZION NARROWS				WELL #: H 08ZN		RRCID -> 300816		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 10703 - 17827				
08	0	12111	-0-	12111	142956	4	1	9307	2	N	2518	2490	1 4 8	56
						30	4	2770	9					
09	0	11497	-0-	11497	154453	14	1	8201	2	N	2968	2939	1 3 8	82
						17	4	3265	9					
10	166070 X	11617	-0-	-154453	-0-	10	1	8371	2	N	2891	2914	1 3 8	56
						56	4	3180	9					
11	49680 X	10055	-0-	-39625	-0-	21	1	7470	2	N	2293	2301	1 2 8	46
						42	4	2522	9					
12	51336 X	6734	-0-	-44602	-0-	3	1	4895	2	N	1650	1653	1 1 8	42
						21	4	1815	9					
*01	51336 X	5677	-0-	-45659	-0-	3892	2	15	4	N	1609	1620	1 1 8	30
						1770	9							
WILD BAND				WELL #: H 02TR		RRCID -> 300874		COMPL. DATE 08/13/2025		TOTAL DEPTH 11289 PERF. 11252 - 19749				
*08	0	113382	-0-	113382	113382	416	1	91831	2	Y	18390	18037	1 2 8	351
						906	4	20229	9					
*09	0	192125	-0-	192125	305507	842	1	157078	2	Y	29557	29706	1 6 8	196
						1692	4	32513	9					
*10	497226 X	191719	-0-	-305507	-0-	1043	1	158566	2	Y	28512	28547	1 14 8	147
						747	4	31363	9					
*11	174471 X	174471	-0-	-0-	-0-	948	1	144732	2	Y	25467	25555	1 10 8	49
						777	4	28014	9					
*12	172005 X	172005	-0-	-0-	-0-	923	1	142140	2	Y	25114	24845	1 8 8	310
						1317	4	27625	9					
*01	162812 X	154444	-0-	-8368	-0-	908	1	127347	2	Y	22044	22014	1 13 8	327
						1941	4	24248	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)															//CONT.// 34733 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LEE																													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																																																																																									
HUMPHREY-BENSON UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 300881															COMPL. DATE 09/25/1981															TOTAL DEPTH 8419															PERF. 7749 - 7938														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																												
07	14B2	EXT	317	-0-	-0-	-0-	317	-0-	317	-0-	-0-		317	2						N		-0-							-0-																																																												
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	317	-0-	317	-0-	-0-		317							N		-0-							-0-																																																												
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	317	-0-	317	-0-	-0-		317							N		-0-							-0-																																																												
10		337 X	20	-0-	-0-	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2						N		-0-							-0-																																																												
11		37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2						N		-0-							-0-																																																												
*12		3627 X	108	-0-	-0-	-0-	-3519	-0-	-0-	-0-	-0-		108	2						N		-0-							-0-																																																												
*01		3627 X	40	-0-	-0-	-0-	-3587	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2						N		-0-							-0-																																																												
FISCHER															WELL #: 1															RRCID -> 300882															COMPL. DATE 04/22/1994															TOTAL DEPTH 10184															PERF. 9760 - 12240														
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 6258																																																																																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6258							N		-0-							-0-																																																												
10	14B2	EXT	7	-0-	-0-	-0-	7	-0-	6265	-0-	-0-		7	2						N		-0-							-0-																																																												
11	14B2	EXT	2498	-0-	-0-	-0-	2498	-0-	8763	-0-	-0-		2498	2						N		-0-							-0-																																																												
12	14B2	EXT	3503	-0-	-0-	-0-	3503	-0-	12266	-0-	-0-		3503	2						N		-0-							-0-																																																												
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12266	-0-	-0-									N		-0-							-0-																																																												
NITRO UNIT															WELL #: 1RE															RRCID -> 300886															COMPL. DATE 12/20/2003															TOTAL DEPTH 10705															PERF. 9836 - 13627														
10		0	172	-0-	-0-	-0-	172	-0-	172	-0-	-0-		172	2						N		-0-							-0-																																																												
11		0	72	-0-	-0-	-0-	72	-0-	244	-0-	-0-		72	2						N		-0-							-0-																																																												
*12		403 X	62	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2						N		-0-							-0-																																																												
*01		403 X	65	-0-	-0-	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2						N		-0-							-0-																																																												
SMOKEY SEVEN															WELL #: H 07SV															RRCID -> 300888															COMPL. DATE 09/05/2025															TOTAL DEPTH 11392															PERF. 11852 - 21099														
09		0	134589	-0-	-0-	-0-	134589	-0-	134589	-0-	-0-		990	1	103721	2	N					22536	22295	1		68	8		173																																																												
													5088	4	24790	9																																																																									
10	322863	X	188274	-0-	-0-	-0-	-134589	-0-	-0-	-0-	-0-		1699	1	149029	2	N					31342	31277	1		110	8		128																																																												
													3070	4	34476	9																																																																									
11	184393	X	184393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1337	1	149083	2	N					29837	29819	1		85	8		61																																																												
													1152	4	32821	9																																																																									
12	182413	X	182413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1759	1	146254	2	N					29993	29491	1		63	8		500																																																												
													1408	4	32992	9																																																																									
01	158565	X	155704	-0-	-0-	-0-	-2861	-0-	-0-	-0-	-0-		1369	1	124481	2	N					25453	25445	1		27	8		481																																																												
													1856	4	27998	9																																																																									
COOKS POINT UNIT 11															WELL #: 1															RRCID -> 300937															COMPL. DATE 10/22/1984															TOTAL DEPTH 7597															PERF. 7241 - 7597														
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																																												
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																																												
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																																												
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																																												
12		124 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																																												
01		124 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																																												
PREWETT, HARTFORD H.															WELL #: 1															RRCID -> 300946															COMPL. DATE 05/04/1980															TOTAL DEPTH 10451															PERF. 9661 - 10451														
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																																												
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																																												
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																																												
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																																												
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																																												
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-																																																												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED											CAPACITY			CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																							
NAOMI WELL #: 1RE											RRCID ->	300956	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.	9632	-	13030		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	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	
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
12	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
01	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		

HANCOCK, MOZELLE											WELL #:	2	RRCID ->	300960	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL	DEPTH	9746	PERF.	9044	-	12780

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
12	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
01	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		

KIESCHNICK, LINDA											WELL #:	1RE	RRCID ->	300961	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL	DEPTH	9278	PERF.	8647	-	14646

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
12	682 X		NO RPT	-0-	-682	-0-							N		NO RPT						-0-		
01	682 X		NO RPT	-0-	-682	-0-							N		NO RPT						-0-		

NEWTON-SVRCEK											WELL #:	1	RRCID ->	300966	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.	9750	-	13850

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
12	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
01	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		

TUSK THREE											WELL #:	H 03TR	RRCID ->	300973	COMPL. DATE	08/13/2025	TOTAL	DEPTH	10768	PERF.	11040	-	20062

08	0		107199	-0-	107199	107199	424	1	93693	2	Y	11053	10828	1	2	8	223						
							924	4	12158	9													
09	0		195861	-0-	195861	303060	914	1	170517	2	Y	20539	20612	1	7	8	143						
							1837	4	22593	9													
10	526329 X		223269	-0-	-303060	-0-	1286	1	195627	2	Y	23123	23101	1	26	8	139						
							921	4	25435	9													
11	208848 X		208848	-0-	-0-	-0-	1194	1	182226	2	Y	22227	22262	1	18	8	86						
							978	4	24450	9													
12	208973 X		208973	-0-	-0-	-0-	1188	1	182948	2	Y	21038	20770	1	15	8	339						
							1695	4	23142	9													
01	190492 X		190492	-0-	-0-	-0-	1191	1	167034	2	Y	17928	17949	1	24	8	294						
							2546	4	19721	9													

SCHMIDT											WELL #:	1H	RRCID ->	300979	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL	DEPTH	9061	PERF.	8350	-	13344

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
*12	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
*01	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)															//CONT.//					34733 600					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LEE									
PALEO OIL COMPANY LLC															635131																													
SWEDISH CHEF															WELL #:					4H					RRCID -> 292185					COMPL. DATE 11/02/2021					TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040									
M	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																	
08	DLQ	G-10	6625		-0-	6625	6625		5250	3	1375	9	Y			Y		1250		1241	1						244																	
09	DLQ	G-10	5265		-0-	5265	11890		3824	3	1441	9	Y			Y		1310		1314	1						240																	
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	11890						Y			Y		NO RPT									240																	
11	DLQ	G-10	1727		-0-	1727	13617		1292	3	435	9	Y			Y		395		393	1						242																	
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	13617						Y			Y		NO RPT									242																	
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	13617						Y			Y		NO RPT									242																	
REDBUD E & P, INC.															696678																													
TARGET UNIT															WELL #:					1RE					RRCID -> 294216					COMPL. DATE 06/13/2004					TOTAL DEPTH 10597 PERF.10337 - 12549									
08		2 R	2		-0-	-0-	-0-		2	2			N			N		-0-									-0-																	
09		0 #	-0-		-0-	-0-	-0-						N			N		-0-									-0-																	
10		2 X	2		-0-	-0-	-0-		2	2			N			N		-0-									-0-																	
11		2 N	1		-0-	-1	-0-		1	2			N			N		-0-									-0-																	
12		0 N	-0-		-0-	-0-	-0-						N			N		-0-									-0-																	
01		2 N	1		-0-	-1	-0-		1	2			N			N		-0-									-0-																	
HOOVER UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 300894					COMPL. DATE 10/24/1994					TOTAL DEPTH 10680 PERF.10895 - 14960									
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE															12/01 ->					1319																								
12		0 W	37		-0-	37	1356		37	2			N			N		-0-									50																	
01		0 W	22		-0-	22	1378		22	2			N			N		-0-									50																	
SCHOLTZ-AMARADO UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 300950					COMPL. DATE 11/01/2025					TOTAL DEPTH 11323 PERF.11323 - 13817									
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N			N		NO RPT									-0-																	
*01		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N			N		NO RPT									-0-																	
GIDDINGS (BUDA)															34733 600					ASSOCIATED					49B					CNTY: BRAZOS														
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC															014471																													
HOWARD															WELL #:					1H					RRCID -> 262163					COMPL. DATE 05/06/2010					TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140									
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N			N		NO RPT									132																	
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N			N		NO RPT									132																	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N			N		NO RPT									132																	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N			N		NO RPT									132																	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N			N		NO RPT									132																	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N			N		NO RPT									132																	
HOWARD															WELL #:					2H					RRCID -> 262672					COMPL. DATE 03/12/2011					TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217									
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N			N		NO RPT									89																	
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N			N		NO RPT									89																	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N			N		NO RPT									89																	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N			N		NO RPT									89																	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N			N		NO RPT									89																	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N			N		NO RPT									89																	
KOUATLI, AIMAN M.															476360																													
WALTMAN															WELL #:					1					RRCID -> 232226					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953				
08		15 #	-0-		-0-	-15	-0-						N			N		2									208																	
09		10 R	10		-0-	-0-	-0-		8	2	2	9	N			N		2									210																	
10		4 #	-0-		-0-	-4	-0-						N			N		1									211																	
11		64 R	64		-0-	-0-	-0-		63	2	1	9	N			N		1									212																	
12		0 #	-0-		-0-	-0-	-0-						N			N		1									213																	
01		10 #	NO RPT		-0-	-10	-0-						N			N		NO RPT									213																	

GIDDINGS (BUDA)				//CONT.//	34733 600	ASSOCIATED		49B				CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544										
CANNON-CHANCE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 187097	COMPL.	DATE 01/08/2002	TOTAL	DEPTH 14584	PERF.10514	- 17024			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
09	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
10	783 R	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
11	750 #	742	-0-	-8	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
12	775 #	696	-0-	-79	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
01	775 #	639	-0-	-136	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
HULLABALOO				WELL #:	1RE	RRCID -> 190267	COMPL.	DATE 08/22/2001	TOTAL	DEPTH 12420	PERF. 9667	- 12735			
08	2580 R	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	2	284	9	N	258	186 1		135
09	2615 R	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	212	9	N	193	254 1		74
10	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2	188	9	N	171	185 1		60
11	1781 R	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	2	120	9	N	109			169
12	1457 #	468	-0-	-989	-0-	-0-	453	2	15	9	N	14			183
01	1457 #	913	-0-	-544	-0-	-0-	868	2	45	9	N	41			224
LIGHTSEY-LIGHTSEY				WELL #:	1H	RRCID -> 299573	COMPL.	DATE 01/25/2011	TOTAL	DEPTH 9790	PERF. 9943	- 14103			
08	1302 #	252	-0-	-1050	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
09	305 R	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
10	269 R	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
11	240 #	101	-0-	-139	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	310 #	34	-0-	-276	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	310 #	19	-0-	-291	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
BUSH-STETZ				WELL #:	1RE	RRCID -> 301030	COMPL.	DATE 03/08/2000	TOTAL	DEPTH 9164	PERF. 8589	- 11968			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VERDUN OIL & GAS LLC BALKE, I.				884566	1	RRCID -> 242994	COMPL.	DATE 09/08/2008	TOTAL	DEPTH 10417	PERF.10350	- 10413			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			130
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC PATTERSON-CLARK UNIT				923444	1DL	RRCID -> 186375	COMPL.	DATE 02/13/2002	TOTAL	DEPTH 14207	PERF.10776	- 15242			
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	-0-	17	1	154	2	N	11			68
09	180 #	153	-0-	-27	-0-	-0-	18	1	124	2	N	10			78
10	186 #	98	-0-	-88	-0-	-0-	11	1	91	2	N	2			80
11	180 #	32	-0-	-148	-0-	-0-	5	1			N	-0-			80
12	186 #	22	-0-	-164	-0-	-0-	32	2			N	-0-			80
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			80

GIDDINGS (BUDA) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC PORTER, E. B.													//CONT.// 34733 600 //CONT.// 923444 WELL #: 7													ASSOCIATED RRCID -> 219043													49B COMPL. DATE N/A													CNTY: BRAZOS TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800												
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																																														
08	403 #	217	-0-	-186	-0-	9 1	88 9	120	2	N	80							178																																														
09	390 #	199	-0-	-191	-0-	8 1	84 9	107	2	N	76	181	1					73																																														
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	20 1	180 9	270	2	N	164							237																																														
11	360 #	276	-0-	-84	-0-	10 1	129 9	137	2	N	117	184	1					170																																														
12	372 #	151	-0-	-221	-0-	7 1	58 9	86	2	N	53							223																																														
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT							223																																														

DALBOSCO													WELL #: E 1													RRCID -> 247094													COMPL. DATE 12/14/2009													TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																														

WELLS E													WELL #: 1H													RRCID -> 253389													COMPL. DATE 06/13/2009													TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000												
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-							73																																														
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-							73																																														
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-							73																																														
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-							71																																														
12	335 R	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	-0-							71																																														
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							71																																														

DOUG													WELL #: 1H													RRCID -> 283152													COMPL. DATE 06/23/2015													TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30																																														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30																																														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30																																														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30																																														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30																																														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							30																																														

CHARLI													WELL #:													RRCID -> 284265													COMPL. DATE 10/12/2006													TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940												
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							114																																														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							114																																														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							114																																														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							114																																														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							114																																														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							114																																														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2022																																																																

LEONE UNIT													WELL #: 1													RRCID -> 291028													COMPL. DATE 07/31/2001													TOTAL DEPTH 10292 PERF.10519 - 15625												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																														
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																														
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																														

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444									
JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	294031	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10611 - 13999		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	2	N	3			106
						3 9							
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	2	N	-0-			106
*10	23 R	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	2	N	-0-			106
*11	28 R	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	2	N	-0-			106
*12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	2	N	-0-			106
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
WARREN THOMAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	296658	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 7900 - 8038		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIDDINGS (EAGLEFORD)				34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
JENKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	300836	COMPL. DATE	07/18/2014	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12602 - 12632		
*10	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	2100 X		-0-	-2047	-0-	53 2			N	-0-			68
*12	2170 X		-0-	-2105	-0-	64 2	1 9		N	1			69
*01	2170 X		-0-	-2084	-0-	85 2	1 9		N	1			70
VERDUN OIL & GAS LLC				884566									
BOULDEN, F.		WELL #:		1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9940 - 10006		
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			200
09	14 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			200
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			200
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			200
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444									
LEWIS 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	277236	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11413 - 18929		
08	3069 X	2068	-0-	-1001	-0-	70 1	1946 2	2	N	47			140
						52 9							
09	2970 X	2738	-0-	-232	-0-	91 1	2578 2	2	N	63			203
						69 9							
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	92 1	2608 2	2	N	68	176 1		95
						75 9							
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	88 1	2628 2	2	N	82			177
						90 9							
12	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	72 1	2020 2	2	N	60	177 1		60
						66 9							
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			60
MARGARITA E UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277823	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	18280	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 923444														
BROLLIER				WELL #:		1H	RRCID -> 278580	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH 12309	PERF.13159	- 17516							
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
08	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1678	2	N	-0-					170
09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	953	2	N	-0-					170
10	0 W	424	-0-	424	424	424		21	1	359	2	N	40					210
								44	9									
11	0 W	2342	-0-	2342	2766	2766		128	1	2195	2	N	17					227
								19	9									
12	0 W	1141	-0-	1141	3907	3907		63	1	1074	2	N	4		4	8		227
								4	9									
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3907	3907						N	NO RPT					227

RODGERS				WELL #:		1H	RRCID -> 280611	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL DEPTH 11370	PERF.11198	- 18743							
08	434 N	200	-0-	-234	-0-	-0-		2	1	55	2	Y	130	131	1			20
								143	9									
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						Y	124	115	1			29
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	25	2	Y	129	146	1			12
								142	9									
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	127	2	Y	91	78	1			25
								100	9									
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	78	2	Y	95	99	1			21
								1	4	105	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					21

MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:		3H	RRCID -> 280858	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11608	- 19198							
08	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	-0-		667	1	1309	2	Y	205	195	1	2	8	45
								226	9									
09	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	-0-		560	1	1112	2	Y	173	167	1			51
								190	9									
10	2697 X	1757	-0-	-940	-0-	-0-		542	1	957	2	Y	202	179	1			74
								36	4	222	9							
11	2580 X	1668	-0-	-912	-0-	-0-		498	1	841	2	Y	267	245	1			96
								35	4	294	9							
12	2201 X	1881	-0-	-320	-0-	-0-		628	1	1007	2	Y	195	243	1	6	8	42
								31	4	215	9							
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-						Y	NO RPT					42

MILES UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11462	PERF.11572	- 18383							
08	372 N	310	-0-	-62	-0-	-0-		5	1	136	2	Y	154	155	1			24
								169	9									
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	-0-		3	1	74	2	Y	161	148	1			37
								177	9									
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	334	2	Y	143	167	1			13
								157	9									
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	461	2	Y	116	97	1			32
								128	9									
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	339	2	Y	142	143	1			31
								6	4	156	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444											
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11581 - 19173			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	46	1 1	1242	2 4	Y	274	245	1 1			42
09	1530 X	1500	-0-	-30	-0-	44	1 1	1159	2 9	Y	270	250	1 1			62
10	1581 X	1525	-0-	-56	-0-	297	9 1	1267	2 9	Y	191	235	1 1			18
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	48	1 1	1360	2 9	Y	141	120	1 1			39
12	1581 X	1130	-0-	-451	-0-	155	9 1	860	2 1	Y	203	198	1 1			44
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	33	1 4	223	9 4	Y	NO RPT					44
GOEN FAMILY				WELL #:	2H	RRCID ->	281657	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.11379 - 19931			
08	1023 N	863	-0-	-160	-0-	23	1 1	632	2 9	Y	189	198	1 1			29
09	1020 N	854	-0-	-166	-0-	208	9 1	538	2 1	Y	269	236	1 1			62
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	20	1 1	509	2 9	Y	248	287	1 1			23
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	296	9 1	558	2 1	Y	313	250	1 1			86
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19	1 1	265	2 9	Y	221	259	1 1			48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	344	9 1	243	9 4	Y	NO RPT					48
MILES UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	281724	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	11482	PERF.11388 - 18854			
08	465 N	334	-0-	-131	-0-	10	1 1	273	2 9	Y	46	53	1 1			7
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	51	9 1	223	2 1	Y	144	118	1 1			33
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	8	1 1	487	2 9	Y	102	126	1 1			9
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	158	9 1	630	2 1	Y	116	93	1 1			32
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	18	1 1	409	2 9	Y	110	118	1 1			24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112	9 1	121	9 4	Y	NO RPT					24
GOEN FAMILY				WELL #:	3H	RRCID ->	281739	COMPL. DATE	09/22/2015	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11445 - 19849			
08	1240 N	855	-0-	-385	-0-	26	1 1	695	2 4	Y	121	125	1 1			19
09	1230 N	732	-0-	-498	-0-	1	4 1	133	9 2	Y	124	114	1 1			29
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	22	1 1	574	2 9	Y	158	172	1 1			15
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	136	9 1	624	2 1	Y	135	113	1 1			37
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21	1 1	341	2 9	Y	119	130	1 1			26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174	9 1	131	9 4	Y	NO RPT					26

GIDDINGS (EAGLEFORD)														CNTY: BURLESON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
EWERT															
WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	1333 X	987	-0-	-346	-0-	25	1	674	2	Y	262	251	1		41
09	1290 X	900	-0-	-390	-0-	288	9	602	2	Y	250	233	1		58
10	1240 X	786	-0-	-454	-0-	23	1	548	2	Y	197	237	1		18
11	1260 X	1117	-0-	-143	-0-	275	9	778	2	Y	281	222	1		77
12	1302 X	751	-0-	-551	-0-	21	1	465	2	Y	236	262	1		51
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	217	9	260	9	Y	NO RPT				51
						30	1								
						309	9								
						18	1								
						8	4								
GOEN FAMILY															
WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234															
08	868 N	727	-0-	-141	-0-	17	1	470	2	Y	218	232	1		34
09	1410 X	605	-0-	-805	-0-	240	9	445	2	Y	130	134	1		30
10	1457 X	711	-0-	-746	-0-	17	1	503	2	Y	172	186	1		16
11	1410 X	999	-0-	-411	-0-	143	9	656	2	Y	289	226	1		79
12	1054 X	803	-0-	-251	-0-	19	1	405	2	Y	341	346	1		74
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	189	9	375	9	Y	NO RPT				74
						25	1								
						318	9								
						16	1								
						7	4								
RAE															
WELL #: 4H RRCID -> 282523 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591															
08	775 N	454	-0-	-321	-0-	11	1	293	2	N	136	79	1		138
09	630 N	375	-0-	-255	-0-	150	9	230	2	N	124	103	1		159
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	N	120	104	1		175
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	136	9	323	2	N	121	105	1		191
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	93	199	1		85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132	9	102	9	N	NO RPT				85
						133	9								
						6	1								
						3	4								

GIDDINGS (EAGLEFORD)										34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 923444		WELL #:		3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11655 - 16966	
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					
08	527 N	375	-0-	-152	-0-	-0-		9	1	244	2	N	111	104	1	2	8	112					
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	-0-		122	9	213	2	N	89	84	1	1	8	116					
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	436	2	N	101	75	1	1	8	141					
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	701	2	N	116	84	1	1	8	172					
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-		111	9	432	2	N	117	183	1	1	8	105					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	129	9	N	NO RPT					105					
KOVAR 'A'										WELL #:		1H		RRCID -> 290535		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 10219		PERF.10775 - 15480			
08	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	-0-		103	1	1443	2	N	275	358	1			114					
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-		303	9	615	2	N	118					232					
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1400	2	N	345	365	1			212					
11	1800 N	1641	-0-	-159	-0-	-0-		130	9	1280	2	N	228	174	1			266					
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	614	2	N	86	174	1			178					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		380	9			N	NO RPT					178					
BELL C										WELL #:		1H		RRCID -> 291056		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 9760 - 17335			
08	2325 X	1411	-0-	-914	-0-	-0-		70	1	926	2	N	377	368	1	3	8	192					
09	1980 X	1040	-0-	-940	-0-	-0-		415	9	617	2	N	343	366	1	1	8	168					
10	1736 X	194	-0-	-1542	-0-	-0-		46	1	62	2	N	115	2	8			281					
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-		377	9	1772	2	N	963	952	1			292					
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	1978	2	N	781	742	1	1	8	330					
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-		127	9			N	NO RPT					330					
BROLLIER										WELL #:		1AC		RRCID -> 291447		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 12501		PERF.12776 - 18461			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)										34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
LEEXUS OIL LLC										495350		WELL #:		3		RRCID -> 097059		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11440 - 11454	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88					

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-	16
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	16
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-	16
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-	16
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-	16
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-	16
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	25
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	25
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935												
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2131	2	55	9	N	50	190
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2076	2	43	9	N	39	42
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2219	2	25	9	N	23	65
11	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	2069	2	28	9	N	25	90
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2150	2	30	9	N	27	117
01	2170 N	1884	-0-	-286	-0-	1848	2	36	9	N	33	148
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822												
08	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1856	2	30	9	N	27	175
09	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	1768	2	26	9	N	24	199
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1856	2	43	9	N	39	60
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	N	20	80
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1874	2	30	9	N	27	107
01	1891 N	1711	-0-	-180	-0-	1686	2	25	9	N	23	130
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126												
08	4061 X	3934	-0-	-127	-0-	3923	2	11	9	N	10	83
09	3870 X	3689	-0-	-181	-0-	3678	2	11	9	N	10	93
10	3937 X	3618	-0-	-319	-0-	3607	2	11	9	N	10	103
11	3810 X	3627	-0-	-183	-0-	3617	2	10	9	N	9	112
12	3937 X	3751	-0-	-186	-0-	3741	2	10	9	N	9	121
01	3937 X	3534	-0-	-403	-0-	3522	2	12	9	N	11	132
HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200												
08	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-	37
09	510 N	341	-0-	-169	-0-	341	2			N	-0-	37
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-	37
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	491	2	11	9	N	10	47
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	522	2	18	9	N	16	63
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	369	2	11	9	N	10	73

GIDDINGS (EDWARDS, SANDEL OPERATING DANIEL, JEAN		GAS COMPANY		//CONT.// 34733 620 //CONT.// 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
				WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377		PERF.11868 - 11932						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RAUCH				WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12011 - 12068						
08	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1228	2	30	9	N	27	177	1					70
09	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1180	2	22	9	N	20							90
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1254	2	28	9	N	25							115
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1235	2	24	9	N	22							137
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1252	2	30	9	N	27							164
01	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	1089	2	26	9	N	24	1	8					187
MISS KATIE				WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11228 - 11304						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
PALMER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12140 - 12308						
08	1922 N	1670	-0-	-252	-0-	1642	2	28	9	N	25							112
09	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	1542	2	24	9	N	22							134
10	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	1490	2	29	9	N	26							160
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1611	2	35	9	N	32							192
12	1612 N	1362	-0-	-250	-0-	1333	2	29	9	N	26	178	1					40
01	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	1418	2	25	9	N	23							63
APPELT				WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767						
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2				N	-0-						112
09	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	2				N	-0-						112
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2				N	-0-						112
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2				N	-0-						112
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2				N	-0-						112
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2				N	-0-						112
UNITED ENERGY OPERATING, LLC PHILLIPS-RAUCH UNIT				877206 WELL #: 1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11372 - 11416						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE													
UPLAND RESOURCES LLC 878931													
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	589 2	6 9	N	5				63
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-				63
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	729 2	17 9	N	15				78
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	573 2	10 9	N	9				87
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-				87
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	544 2	9 9	N	8				95
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-
01	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													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	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													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7				154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)			//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
YOUNG, JOHN H., INC.			//CONT.//		948460											
FRITSCH UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 102109		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL	DEPTH 12241	PERF.11820 - 11882				
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209	1		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KONETZKE, VICKI					WELL #:		1	RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL	DEPTH 12190	PERF.12020 - 12114		
08		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1022	1	10	9	N	9				254
09		810 X	680	-0-	-130	-0-	669	1	11	9	N	10				264
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	1	9	9	N	8				272
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1333	1	22	9	N	20				292
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1369	1	24	9	N	22	212	1		102
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	1			N	-0-				102
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		
08		713 N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-	53	6		-0-
09		660 N	511	-0-	-149	-0-	502	2	9	9	N	8				8
10		620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-				8
11		630 N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-				8
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				8
01		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-				8
GIDDINGS (NAVARRO, OIL)					34733 624		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE					
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC					846879											
HUETTEL-BROWN					WELL #:		3	RRCID -> 222494		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL	DEPTH 5858	PERF. 2922 - 2949		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
PROGENIES OPERATING LLC				//CONT.//		681161													
RED SNAPPER				WELL #:		1	RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880 - 9905						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					7
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					7
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					7
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					7
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					7
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TEINERT-KUNZE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819		PERF. 10002 - 10026						
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					4
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					4
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					4
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					4
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					4
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

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

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

BARRACUDA UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 10068 - 10075						
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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						
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
PROGENIES OPERATING LLC				//CONT.//		681161													
PILOT FISH UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9965 - 9973						
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
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						17
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						17
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						17
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						17
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						17
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BARRACUDA UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9992 - 10020						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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						
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WOOD "K"				WELL #:		1A	RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8402 - 8432						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LEIBER				WELL #:		2	RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 4772 - 5470						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) AKG OPERATING COMPANY CHAMPION				//CONT.//	34773 550 009566	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE							
				WELL #:	1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	14827	-	16632					
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	
08	3224	X	NO RPT	-0-	-0-	-3224		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	3120	X	NO RPT	-0-	-0-	-3120		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC THIEL UNIT					014357	WELL #:	1	RRCID ->	160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL	DEPTH	18460	PERF.	14559	-	14985			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
ARCTURUS OPERATING COMPANY MEANS					029390	WELL #:		RRCID ->	282417	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	9742	-	9916		
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. ARMSTRONG					044425	WELL #:	1H	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL	DEPTH	14642	PERF.	12520	-	14642			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					26	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					26	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					26	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					26	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					26	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					26	
BASS PETROLEUM, INC CHMELAR, EUGENE -A-					054836	WELL #:	1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	8631	-	8840			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					59	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					59	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					59	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					59	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					59	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					59	
BBX OPERATING, L.L.C. WEISS UNIT					058908	WELL #:	1	RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL	DEPTH	16304	PERF.	11416	-	16304			
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					05/07/2025																

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059															
CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4991 X	2993	-0-	-1998	-0-	1436	1	1557	3	N	-0-				-0-
09	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	954	1	1752	3	N	-0-				-0-
10	4061 X	2175	-0-	-1886	-0-	540	1	1635	3	N	-0-				-0-
11	3930 X	2183	-0-	-1747	-0-	436	1	1747	3	N	-0-				-0-
12	4061 X	2538	-0-	-1523	-0-	806	1	1732	3	N	-0-				-0-
01	3007 X	711	-0-	-2296	-0-	709	1	2	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															
08	1178 N	870	-0-	-308	-0-	870	2			N	-0-				121
09	990 N	785	-0-	-205	-0-	785	2			N	-0-				121
10	1147 N	829	-0-	-318	-0-	829	2			N	-0-				121
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-				121
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-				121
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-				121
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308															
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROVEN NATURAL RESOURCES LLC 101027															
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741															
08	899 N	88	-0-	-811	-0-	88	2			N	-0-				207
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	160 1			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2				49
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1				50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				55
MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC 101171															
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212								
STORK, ARTHUR		WELL #:		1H		RRCID -> 280229		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
01	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		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBINSON		WELL #:		1H		RRCID -> 153780		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:		1H		RRCID -> 159374		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARLIN		WELL #:		1		RRCID -> 235076		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696		
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3	N	-0-		-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3	N	-0-		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT		-0-

MARLIN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 246228		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000		
08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-		-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ONE WORLD OPERATING, LLC //CONT.// 101288														
WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-			-0-	
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-			-0-	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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														
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-			-0-	
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-			-0-	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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														
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			-0-	
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HJH RESOURCES LLC 101427 HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62	
01	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														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9	
IRON RIDGE OPERATING, LLC 102406 HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-			21	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-			21	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-			21	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-			21	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-			21	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39			N	-0-			21	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
IRON RIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		102406									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
POWELL UNIT													
		WELL #:		1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184 PERF.13630 - 19730			
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
AMRWR, LLC													
DUTY UNIT		102699		WELL #:		1	RRCID ->	175789	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	14830 PERF.14800 - 15100	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RUMBLE ENERGY LLC 102969														
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699														
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	81
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088														
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CARR RESOURCES, INC. 135180														
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 289942 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 15165 PERF.15455 - 20700														
08	22351	X	16515	-0-	-5836	-0-	16515	2				N	-0-	-0-
09	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2				N	-0-	-0-
10	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-						N	NO RPT	-0-
11	20160	X	NO RPT	-0-	-20160	-0-						N	NO RPT	-0-
12	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-						N	NO RPT	-0-
01	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-						N	NO RPT	-0-
ENDURANCE WELL #: 1H RRCID -> 298565 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 15379 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	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														
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	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														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE	
E P C OIL & GAS, INC.															
SANTA FE DAVIS															
WELL #: 1															
RRCID -> 122101															
COMPL. DATE 08/19/1986															
TOTAL DEPTH 11699															
PERF.11176 - 11374															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
EOG RESOURCES, INC.															
TONKAWA UNIT															
WELL #: 1H															
RRCID -> 282797															
COMPL. DATE 07/20/2018															
TOTAL DEPTH 14752															
PERF.14813 - 20332															
08	33728	X	28513	-0-	-5215	-0-	3609	1	24899	3	N	-0-			-0-
09	31770	X	26651	-0-	-5119	-0-	3428	1	23201	3	N	-0-			-0-
10	29264	X	21434	-0-	-7830	-0-	2389	1	19029	3	N	-0-			-0-
11	28320	X	24580	-0-	-3740	-0-	3434	1	21124	3	N	-0-			-0-
12	29264	X	28079	-0-	-1185	-0-	3848	1	24206	3	N	-0-			-0-
01	28520	X	24732	-0-	-3788	-0-	3300	1	21410	3	N	-0-			-0-
GALLOWAY ENERGY CO.															
NEASON UNIT A-39															
WELL #: 1															
RRCID -> 214796															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 17200															
PERF.12641 - 17200															
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			66
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			66
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			66
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	1			N	-0-			66
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
GARRISON LTD.															
TOMCAT															
WELL #: 2H															
RRCID -> 107951															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 15558															
PERF.12137 - 15558															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC															
FOWLER															
WELL #: 1H															
RRCID -> 281747															
COMPL. DATE 12/08/2016															
TOTAL DEPTH 12431															
PERF.12556 - 17660															
08	15655	X	14632	-0-	-1023	-0-	619	1	13849	2	N	149	192	1	75
09	14520	X	13680	-0-	-840	-0-	600	1	12912	2	N	153	1	8	227
10	14849	X	13971	-0-	-878	-0-	619	1	13176	2	N	160	192	1	194
11	14160	X	13409	-0-	-751	-0-	583	1	12643	2	N	166	194	1	165
12	14632	X	13540	-0-	-1092	-0-	609	1	12777	2	N	140	194	1	110
01	14632	X	12045	-0-	-2587	-0-	552	1	11340	2	N	139	188	1	60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	36518 X	29901	-0-	-6617	-0-	1053 3 9	1	28845	2	N	3	3 8			-0-
09	35340 X	27597	-0-	-7743	-0-	1530 3 9	1	26064	2	N	3	3 8			-0-
10	36518 X	28020	-0-	-8498	-0-	1564 2 9	1	26454	2	N	2	2 8			-0-
11	33810 X	29155	-0-	-4655	-0-	1469 1 9	1	27685	2	N	1	1 8			-0-
12	31279 X	29364	-0-	-1915	-0-	1460 1 9	1	27900	2	N	4	4 8			-0-
01	39175 X	39175	-0-	-0-	-0-	1628 4 9	1	37545	2	N	2	2 8			-0-

SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678															
08	14694 X	12783	-0-	-1911	-0-	763 1 9	1	11822	2	N	180	186 1	2 8		87
09	12870 X	11083	-0-	-1787	-0-	703 1 9	1	10222	2	N	144	185 1	3 8		43
10	13175 X	12173	-0-	-1002	-0-	158 7 9	1	11221	2	N	164	2 8			205
11	12750 X	10879	-0-	-1871	-0-	772 1 9	1	10013	2	N	152	189 1	4 8		164
12	13175 X	11328	-0-	-1847	-0-	180 6 9	1	10442	2	N	157	181 1			140
01	12772 X	11602	-0-	-1170	-0-	699 1 9	1	10385	2	N	167	181 1	2 8		124

LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517															
08	18321 X	9254	-0-	-9067	-0-	762 1 9	1	8491	2	N	1	1 8			-0-
09	14130 X	10765	-0-	-3365	-0-	546 2 9	1	10217	2	N	2	2 8			-0-
10	14601 X	10009	-0-	-4592	-0-	583 2 9	1	9424	2	N	2	2 8			-0-
11	12180 X	9654	-0-	-2526	-0-	561 1 9	1	9092	2	N	1	1 8			-0-
12	12586 X	9692	-0-	-2894	-0-	587 1 9	1	9103	2	N	2	2 8			-0-
01	11129 X	9027	-0-	-2102	-0-	495 2 9	1	8531	2	N	1	1 8			-0-

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160															
08	8463 X	7790	-0-	-673	-0-	800 2 9	1	6789	2	N	183	178 1			165
09	7980 X	7131	-0-	-849	-0-	725 1 9	1	6211	2	N	177	180 1	2 8		160
10	8091 X	7542	-0-	-549	-0-	195 7 9	1	6573	2	N	178	181 1			157
11	7830 X	7118	-0-	-712	-0-	773 1 9	1	6186	2	N	161	187 1	4 8		127
12	7812 X	7457	-0-	-355	-0-	196 7 9	1	6513	2	N	179	186 1	3 8		117
01	7781 X	7342	-0-	-439	-0-	755 1 9	1	6301	2	N	193	185 1	5 8		120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273										
KIRBY-WICKEL		WELL #:		1H		RRCID -> 285242		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3286 X	2148	-0-	-1138	-0-	155 1	1992 2	N			1	1 8		78
09	3180 X	2428	-0-	-752	-0-	174 1	2240 2	N			13	1 8		90
10	2511 X	1872	-0-	-639	-0-	128 1	1737 2	N			6	1 8		95
11	2190 X	1926	-0-	-264	-0-	135 1	1791 2	N			-0-			95
12	2511 X	1649	-0-	-862	-0-	116 1	1531 2	N			2	2 8		95
01	2511 X	1894	-0-	-617	-0-	125 1	1766 2	N			3			98

GARY-WICKEL		WELL #:		1H		RRCID -> 285272		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180				
08	4526 X	3098	-0-	-1428	-0-	223 1	2867 2	N			7			49
09	4380 X	4096	-0-	-284	-0-	294 1	3791 2	N			10			59
10	3441 X	2889	-0-	-552	-0-	197 1	2684 2	N			7			66
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	224 1	2979 2	N			14	2 8		78
12	4247 X	2194	-0-	-2053	-0-	154 1	2039 2	N			1			79
01	4247 X	3827	-0-	-420	-0-	253 1	3574 2	N			-0-			79

MILTON-WICKEL		WELL #:		1H		RRCID -> 285943		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486				
08	3937 X	3738	-0-	-199	-0-	268 1	3442 2	N			25	1 8		81
09	3810 X	3012	-0-	-798	-0-	215 1	2768 2	N			26			107
10	3689 X	2392	-0-	-1297	-0-	162 1	2208 2	N			20			127
11	3630 X	3049	-0-	-581	-0-	212 1	2820 2	N			15			142
12	3751 X	3270	-0-	-481	-0-	228 1	3012 2	N			27			169
01	3751 X	1832	-0-	-1919	-0-	121 1	1700 2	N			10			179

PRENZLER		WELL #:		1H		RRCID -> 286250		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632				
08	24242 X	21837	-0-	-2405	-0-	1162 1	20672 2	Y			3	3 8		-0-
09	24300 X	22151	-0-	-2149	-0-	1211 1	20937 2	Y			3	3 8		-0-
10	25110 X	21990	-0-	-3120	-0-	1217 1	20772 2	Y			1	1 8		-0-
11	24300 X	19642	-0-	-4658	-0-	1120 1	18522 2	Y			-0-			-0-
12	22878 X	22150	-0-	-728	-0-	1249 1	20900 2	Y			1	1 8		-0-
01	22878 X	19972	-0-	-2906	-0-	1172 1	18796 2	Y			4	4 8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	22661 X	20337	-0-	-2324	-0-	1082 3 9	1	19252	2	Y	3	3	8	-0-
09	22350 X	20680	-0-	-1670	-0-	1131 2 9	1	19547	2	Y	2	2	8	-0-
10	23095 X	20219	-0-	-2876	-0-	1119 2 9	1	19098	2	Y	2	2	8	-0-
11	22350 X	18511	-0-	-3839	-0-	1056 6 9	1	17449	2	Y	5	5	8	-0-
12	21359 X	19996	-0-	-1363	-0-	1129 3 9	1	18864	2	Y	3	3	8	-0-
01	21359 X	18248	-0-	-3111	-0-	1071 1 9	1	17176	2	Y	1	1	8	-0-
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
08	20770 X	18411	-0-	-2359	-0-	980 4 9	1	17427	2	Y	4			37
09	20100 X	17127	-0-	-2973	-0-	936 1 9	1	16190	2	Y	1			38
10	20739 X	16984	-0-	-3755	-0-	940 1 9	1	16043	2	Y	1	1	8	38
11	20070 X	16334	-0-	-3736	-0-	935 1 9	1	15395	2	Y	4	2	8	40
12	19127 X	17302	-0-	-1825	-0-	977 4 9	1	16323	2	Y	2			42
01	18414 X	15773	-0-	-2641	-0-	926 2 9	1	14841	2	Y	5	2	8	45
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058														
08	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	543 25 9	1	12880	2	Y	23			210
09	12510 X	11157	-0-	-1353	-0-	524 33 9	1	10600	2	Y	30	42	1	1 8 197
10	12896 X	11394	-0-	-1502	-0-	547 35 9	1	10812	2	Y	32	173	1	1 8 55
11	13020 X	10676	-0-	-2344	-0-	522 53 9	1	10101	2	Y	48	46	1	2 8 55
12	13454 X	10804	-0-	-2650	-0-	524 52 9	1	10228	2	Y	47	46	1	56
01	13454 X	10878	-0-	-2576	-0-	550 53 9	1	10275	2	Y	48	2	8	102
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882														
08	22289 X	16657	-0-	-5632	-0-	1177 642 9	1	14838	2	Y	584	603	1	9 8 284
09	16320 X	15209	-0-	-1111	-0-	1076 570 9	1	13563	2	Y	518	540	1	4 8 258
10	16864 X	16273	-0-	-591	-0-	1137 619 9	1	14517	2	Y	563	541	1	7 8 273
11	16320 X	14123	-0-	-2197	-0-	931 524 9	1	12668	2	Y	476	482	1	2 8 265
12	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	1202 589 9	1	15283	2	Y	535	599	1	6 8 195
01	16647 X	14222	-0-	-2425	-0-	1246 453 9	1	12523	2	Y	412	361	1	1 8 245

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14663 X	13941	-0-	-722	-0-	563 36 9	1	13342	2	Y	33	1	8		232
09	14010 X	12269	-0-	-1741	-0-	575 48 9	1	11646	2	Y	44	219	1	1 8	56
10	13516 X	12126	-0-	-1390	-0-	581 78 9	1	11467	2	Y	71	4	8		123
11	13500 X	12036	-0-	-1464	-0-	588 72 9	1	11376	2	Y	65	50	1	2 8	136
12	13950 X	11609	-0-	-2341	-0-	563 56 9	1	10990	2	Y	51	51	1	1 8	135
01	13950 X	11037	-0-	-2913	-0-	558 54 9	1	10425	2	Y	49	1	8		183
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639															
08	26877 X	23697	-0-	-3180	-0-	1576 1362 9	1	20759	2	Y	1238	1237	1	6 8	352
09	23940 X	22296	-0-	-1644	-0-	1477 1228 9	1	19591	2	Y	1116	1098	1	3 8	367
10	24738 X	23616	-0-	-1122	-0-	1547 1340 9	1	20729	2	Y	1218	1381	1	8 8	196
11	23940 X	20946	-0-	-2994	-0-	1281 1156 9	1	18509	2	Y	1051	902	1	3 8	342
12	24087 X	21943	-0-	-2144	-0-	1477 1079 9	1	19387	2	Y	981	1143	1	2 8	178
01	23684 X	835	-0-	-22849	-0-	91 89 9	1	655	2	Y	81	20	8		239
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564															
08	14353 X	13312	-0-	-1041	-0-	528 279 9	1	12505	2	Y	254	191	1		241
09	13890 X	10957	-0-	-2933	-0-	505 239 9	1	10213	2	Y	217	241	1	2 8	215
10	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	625 274 9	1	12337	2	Y	249	375	1	5 8	84
11	12870 X	11938	-0-	-932	-0-	575 240 9	1	11123	2	Y	218	250	1		52
12	13299 X	11515	-0-	-1784	-0-	549 261 9	1	10705	2	Y	237	241	1		48
01	13299 X	10602	-0-	-2697	-0-	527 233 9	1	9842	2	Y	212	192	1	2 8	66
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992															
08	14167 X	13492	-0-	-675	-0-	540 154 9	1	12798	2	Y	140				218
09	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	566 130 9	1	11459	2	Y	118	239	1		97
10	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	565 146 9	1	11151	2	Y	133	1	8		229
11	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	566 142 9	1	10954	2	Y	129	229	1	1 8	128
12	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	537 158 9	1	10478	2	Y	144	230	1	1 8	41
01	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	564 164 9	1	10536	2	Y	149				190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC			//CONT.//		301273													
LESSARD			WELL #:		1H		RRCID -> 287220		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12390 - 18811					
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
08	22661 X	17992	-0-	-4669	-0-	1051 530 9		16411 2	Y	482	499 1	7 8	294					
09	21450 X	16973	-0-	-4477	-0-	1024 483 9		15466 2	Y	439	546 1	3 8	184					
10	20553 X	17118	-0-	-3435	-0-	1029 518 9		15571 2	Y	471	489 1	3 8	163					
11	19890 X	16238	-0-	-3652	-0-	974 458 9		14806 2	Y	416	410 1	1 8	168					
12	20553 X	18025	-0-	-2528	-0-	1083 570 9		16372 2	Y	518	391 1	1 8	294					
01	18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	1121 568 9		16929 2	Y	516	566 1	2 8	242					
BURNS CREEK			WELL #:		1H		RRCID -> 287417		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 12387		PERF.12732 - 21403					
08	57350 X	53989	-0-	-3361	-0-	689 1687 9		51613 2	N	1534	1664 1	4 8	195					
09	55500 X	51499	-0-	-4001	-0-	661 1640 9		49198 2	N	1491	1565 1	1 8	120					
10	57350 X	54132	-0-	-3218	-0-	635 1734 9		51763 2	N	1576	1589 1	3 8	104					
11	54180 X	51400	-0-	-2780	-0-	210 1517 9		49673 2	N	1379	1171 1	1 8	311					
12	55211 X	52251	-0-	-2960	-0-	217 1569 9		50465 2	N	1426	1589 1	1 8	147					
01	54126 X	47841	-0-	-6285	-0-	217 1416 9		46208 2	N	1287	1316 1	1 8	117					
CARTER UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 287598		COMPL. DATE 09/14/2019		TOTAL DEPTH 13509		PERF.13520 - 21291					
08	23622 X	20648	-0-	-2974	-0-	1122 462 9		19064 2	Y	420	427 1	1 8	210					
09	21480 X	20536	-0-	-944	-0-	1121 481 9		18934 2	Y	437	379 1	4 8	264					
10	22134 X	20794	-0-	-1340	-0-	1175 481 9		19138 2	Y	437	443 1		258					
11	20910 X	19750	-0-	-1160	-0-	1145 466 9		18139 2	Y	424	447 1	11 8	224					
12	21607 X	19582	-0-	-2025	-0-	1087 496 9		17999 2	Y	451	375 1	3 8	297					
01	21235 X	19952	-0-	-1283	-0-	1124 476 9		18352 2	Y	433	467 1	3 8	260					
BURNS CREEK			WELL #:		2H		RRCID -> 287712		COMPL. DATE 03/24/2019		TOTAL DEPTH 12581		PERF.12826 - 20597					
08	63488 X	58408	-0-	-5080	-0-	737 727 9		56944 2	N	661	735 1	3 8	130					
09	60630 X	56979	-0-	-3651	-0-	719 715 9		55545 2	N	650	574 1	2 8	204					
10	62651 X	56584	-0-	-6067	-0-	663 722 9		55199 2	N	656	726 1	2 8	132					
11	58650 X	52438	-0-	-6212	-0-	210 695 9		51533 2	N	632	564 1	1 8	199					
12	59768 X	54423	-0-	-5345	-0-	217 729 9		53477 2	N	663	775 1	2 8	85					
01	58869 X	49875	-0-	-8994	-0-	217 695 9		48963 2	N	632	581 1	1 8	135					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	27094 X	25047	-0-	-2047	-0-	1320 683	1 9	23044	2	Y	621	790	1	111
09	25680 X	23932	-0-	-1748	-0-	1274 682	1 9	21976	2	Y	620	388	1	339
10	26133 X	24406	-0-	-1727	-0-	1344 695	1 9	22367	2	Y	632	645	1	324
11	24240 X	23085	-0-	-1155	-0-	1308 622	1 9	21155	2	Y	565	640	1	249
12	25048 X	22703	-0-	-2345	-0-	1229 655	1 9	20819	2	Y	595	581	1	263
01	25048 X	22481	-0-	-2567	-0-	1244 666	1 9	20571	2	Y	605	480	1	386
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
08	10354 X	8718	-0-	-1636	-0-	601 138	1 9	7979	2	Y	125	58	1	184
09	10020 X	8119	-0-	-1901	-0-	581 109	1 9	7429	2	Y	99	180	1	102
10	10354 X	8125	-0-	-2229	-0-	583 127	1 9	7415	2	Y	115	55	1	161
11	8430 X	7088	-0-	-1342	-0-	522 85	1 9	6481	2	Y	77	183	1	54
12	8711 X	6957	-0-	-1754	-0-	528 92	1 9	6337	2	Y	84	1	8	137
01	8711 X	7293	-0-	-1418	-0-	546 133	1 9	6614	2	Y	121	199	1	57
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235														
08	27063 X	24327	-0-	-2736	-0-	1727 422	1 9	22178	2	Y	384	297	1	176
09	25830 X	22823	-0-	-3007	-0-	1671 425	1 9	20727	2	Y	386	300	1	258
10	26257 X	21825	-0-	-4432	-0-	1447 383	1 9	19995	2	Y	348	489	1	113
11	24930 X	22146	-0-	-2784	-0-	1692 418	1 9	20036	2	Y	380	308	1	179
12	25048 X	21993	-0-	-3055	-0-	1738 414	1 9	19841	2	Y	376	300	1	254
01	24335 X	21344	-0-	-2991	-0-	1713 400	1 9	19231	2	Y	364	507	1	108
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359														
08	16802 X	14377	-0-	-2425	-0-	882 974	1 9	12521	2	N	885	730	1	321
09	16260 X	4734	-0-	-11526	-0-	541 308	1 9	3885	2	N	280	389	1	209
10	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	789 1084	1 9	15266	2	N	985	927	1	264
11	14850 X	14182	-0-	-668	-0-	828 949	1 9	12405	2	N	863	952	1	169
12	14384 X	13203	-0-	-1181	-0-	877 898	1 9	11428	2	N	816	756	1	225
01	17143 X	12708	-0-	-4435	-0-	752 855	1 9	11101	2	N	777	774	1	225

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	20026 X	15935	-0-		-4091	-0-	1203 331 9	1	14401	2	Y	301	264	1		186
09	17760 X	15826	-0-		-1934	-0-	1220 343 9	1	14263	2	Y	312	274	1	3 8	221
10	18042 X	14675	-0-		-3367	-0-	1028 333 9	1	13314	2	Y	303	278	1	2 8	244
11	17460 X	14538	-0-		-2922	-0-	1179 334 9	1	13025	2	Y	304	463	1		85
12	16368 X	14943	-0-		-1425	-0-	1247 328 9	1	13368	2	Y	298	264	1	1 8	118
01	16368 X	14011	-0-		-2357	-0-	1167 340 9	1	12504	2	Y	309	275	1		152
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190																
08	30008 X	27675	-0-		-2333	-0-	1223 911 9	1	25541	2	Y	828	774	1	4 8	87
09	27510 X	26014	-0-		-1496	-0-	1196 667 9	1	24151	2	Y	606	609	1	2 8	82
10	28086 X	26202	-0-		-1884	-0-	1238 667 9	1	24297	2	Y	606	573	1	2 8	113
11	28627 X	28627	-0-		-0-	-0-	1197 543 9	1	26887	2	Y	494	544	1		63
12	27683 X	27384	-0-		-299	-0-	1239 526 9	1	25619	2	Y	478	476	1	2 8	63
01	27683 X	23513	-0-		-4170	-0-	659 484 9	1	22370	2	Y	440	402	1		101
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682																
08	36171 X	36171	-0-		-0-	-0-	885 1081 9	1	34205	2	Y	983	945	1	5 8	126
09	31173 X	31173	-0-		-0-	-0-	1054 626 9	1	29493	2	Y	569	631	1	2 8	62
10	35433 X	31124	-0-		-4309	-0-	1262 707 9	1	29155	2	Y	643	623	1	3 8	79
11	35010 X	29038	-0-		-5972	-0-	1333 886 9	1	26819	2	Y	805	837	1	1 8	46
12	36177 X	27856	-0-		-8321	-0-	1376 864 9	1	25616	2	Y	785	757	1	4 8	70
01	36177 X	24450	-0-		-11727	-0-	1032 568 9	1	22850	2	Y	516	493	1		93
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591																
08	13392 X	11634	-0-		-1758	-0-	757 219 9	1	10658	2	Y	199	233	1	1 8	90
09	12240 X	10501	-0-		-1739	-0-	703 207 9	1	9591	2	Y	188	187	1	3 8	88
10	12152 X	9920	-0-		-2232	-0-	699 200 9	1	9021	2	Y	182	37	1	2 8	231
11	11580 X	9028	-0-		-2552	-0-	661 183 9	1	8184	2	Y	166	216	1	2 8	179
12	11966 X	10291	-0-		-1675	-0-	702 223 9	1	9366	2	Y	203	172	1	2 8	208
01	11625 X	10694	-0-		-931	-0-	734 222 9	1	9738	2	Y	202	217	1	4 8	189

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
08	70773 X	62611	-0-	-8162	-0-	62608	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
09	65760 X	60485	-0-	-5275	-0-	60484	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
10	67952 X	62466	-0-	-5486	-0-	62464	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
11	63720 X	60535	-0-	-3185	-0-	60532	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
12	65410 X	62092	-0-	-3318	-0-	62088	2	4	9	Y	4	4	8		-0-	
01	62620 X	57953	-0-	-4667	-0-	57952	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343																
08	59458 X	52636	-0-	-6822	-0-	52632	2	4	9	Y	4	4	8		-0-	
09	52440 X	48063	-0-	-4377	-0-	48060	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
10	53940 X	49145	-0-	-4795	-0-	49143	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
11	51600 X	46397	-0-	-5203	-0-	46395	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
12	52638 X	45873	-0-	-6765	-0-	45870	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
01	52638 X	46902	-0-	-5736	-0-	46901	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344																
08	33573 X	28806	-0-	-4767	-0-	803	1	27999	2	N	4	4	8		-0-	
						4	9									
09	30630 X	21101	-0-	-9529	-0-	601	1	20500	2	N	-0-				-0-	
10	31651 X	30638	-0-	-1013	-0-	765	1	29866	2	N	6	6	8		-0-	
						7	9									
11	29130 X	23738	-0-	-5392	-0-	758	1	22978	2	N	2	2	8		-0-	
						2	9									
12	29915 X	26866	-0-	-3049	-0-	763	1	26101	2	N	2	2	8		-0-	
						2	9									
01	30628 X	24625	-0-	-6003	-0-	756	1	23867	2	N	2	2	8		-0-	
						2	9									
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467																
08	48453 X	44581	-0-	-3872	-0-	44577	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
09	45810 X	30826	-0-	-14984	-0-	30825	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
10	46376 X	-0-	-0-	-46376	-0-					N	-0-				-0-	
11	44550 X	24308	-0-	-20242	-0-	24282	2	26	9	N	24	24	8		-0-	
12	45756 X	42752	-0-	-3004	-0-	42726	2	26	9	N	24	24	8		-0-	
01	44578 X	32388	-0-	-12190	-0-	32373	2	15	9	N	14	14	8		-0-	
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078																
08	49011 X	42050	-0-	-6961	-0-	1481	1	40109	2	Y	418	281	1		305	
						460	9									
09	42030 X	39039	-0-	-2991	-0-	1459	1	37162	2	Y	380	547	1	4	8	134
						418	9									
10	43431 X	38459	-0-	-4972	-0-	1629	1	36415	2	Y	377	187	1	2	8	322
						415	9									
11	42030 X	39592	-0-	-2438	-0-	1389	1	37750	2	Y	412	575	1	8	8	151
						453	9									
12	42935 X	37815	-0-	-5120	-0-	1557	1	35832	2	Y	387	297	1	1	8	240
						426	9									
01	42036 X	37975	-0-	-4061	-0-	1465	1	36128	2	Y	347	289	1			298
						382	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381																
M	ALLOW 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		
08	48267 X	40441	-0-	-7826	-0-	1428	1	38466	2	Y	497	453	1	3 8	201	
						547	9									
09	40740 X	36902	-0-	-3838	-0-	1385	1	35026	2	Y	446	547	1	3 8	97	
						491	9									
10	42098 X	30302	-0-	-11796	-0-	1299	1	28583	2	Y	382	204	1	3 8	272	
						420	9									
11	40994 X	40994	-0-	-0-	-0-	1429	1	39005	2	Y	509	592	1	6 8	183	
						560	9									
12	41354 X	33181	-0-	-8173	-0-	1382	1	31329	2	Y	427	486	1	1 8	123	
						470	9									
01	40455 X	37760	-0-	-2695	-0-	1454	1	35822	2	Y	440	284	1	8 8	271	
						484	9									
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461																
08	64635 X	60471	-0-	-4164	-0-	60465	2	6 9	N	5	5 8				-0-	
09	62550 X	57937	-0-	-4613	-0-	57934	2	3 9	N	3	3 8				-0-	
10	62961 X	59572	-0-	-3389	-0-	59566	2	6 9	N	5	5 8				-0-	
11	59340 X	56023	-0-	-3317	-0-	56019	2	4 9	N	4	4 8				-0-	
12	61318 X	56439	-0-	-4879	-0-	56437	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
01	60481 X	54328	-0-	-6153	-0-	54326	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701																
08	18662 X	16170	-0-	-2492	-0-	743	1	14060	2	Y	1191	913	1		450	
						57	4	1310	9							
09	17100 X	15655	-0-	-1445	-0-	765	1	13544	2	Y	1170	1222	1		398	
						59	4	1287	9							
10	16647 X	15473	-0-	-1174	-0-	777	1	13392	2	Y	1116	1121	1		393	
						76	4	1228	9							
11	15660 X	13917	-0-	-1743	-0-	706	1	11940	2	Y	1003	1187	1		209	
						168	4	1103	9							
12	16182 X	15218	-0-	-964	-0-	751	1	13107	2	Y	1142	961	1		390	
						104	4	1256	9							
01	16182 X	14876	-0-	-1306	-0-	754	1	12827	2	Y	1079	1035	1		434	
						108	4	1187	9							
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736																
08	21235 X	18448	-0-	-2787	-0-	838	1	16247	2	Y	1184	915	1	6 8	472	
						61	4	1302	9							
09	19950 X	17565	-0-	-2385	-0-	848	1	15450	2	Y	1095	1261	1	7 8	299	
						62	4	1205	9							
10	20181 X	17698	-0-	-2483	-0-	873	1	15527	2	Y	1111	1114	1	15 8	281	
						76	4	1222	9							
11	18420 X	16321	-0-	-2099	-0-	808	1	14200	2	Y	1040	1042	1	9 8	270	
						169	4	1144	9							
12	19034 X	16734	-0-	-2300	-0-	811	1	14619	2	Y	1094	965	1	6 8	393	
						101	4	1203	9							
01	18445 X	16521	-0-	-1924	-0-	827	1	14427	2	Y	1057	1049	1	10 8	391	
						104	4	1163	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	27931 X	23304	-0-	-4627	-0-	23301	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	26130 X	21990	-0-	-4140	-0-	21989	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	26536 X	22435	-0-	-4101	-0-	22433	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	24630 X	20751	-0-	-3879	-0-	20750	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	26510 X	26510	-0-	-0-	-0-	478	1	26028	2	N	4	4	8		-0-
						4	9								
01	28554 X	28554	-0-	-0-	-0-	761	1	27789	2	N	4	4	8		-0-
						4	9								
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996															
08	27838 X	23484	-0-	-4354	-0-	1062	1	22421	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
09	26100 X	17169	-0-	-8931	-0-	789	1	16378	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
10	25482 X	164	-0-	-25318	-0-	11	1	153	2	N	-0-				-0-
11	23760 X	-0-	-0-	-23760	-0-					N	1	1	8		-0-
12	24366 X	20001	-0-	-4365	-0-	899	1	19084	2	N	16	16	8		-0-
						18	9								
01	32457 X	32457	-0-	-0-	-0-	1165	1	31285	2	N	6	6	8		-0-
						7	9								
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296															
08	26939 X	21050	-0-	-5889	-0-	952	1	20097	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
09	24840 X	15811	-0-	-9029	-0-	727	1	15083	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
10	23870 X	20592	-0-	-3278	-0-	1425	1	19166	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
11	23100 X	9914	-0-	-13186	-0-	942	1	8970	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
12	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	1113	1	23181	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
01	21049 X	17382	-0-	-3667	-0-	624	1	16757	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996															
08	27900 X	24045	-0-	-3855	-0-	1456	1	21785	2	Y	731	849	1		190
						804	9								
09	27000 X	24699	-0-	-2301	-0-	1577	1	22330	2	Y	720	700	1		210
						792	9								
10	26908 X	19759	-0-	-7149	-0-	1295	1	17802	2	Y	602	475	1		337
						662	9								
11	23880 X	23492	-0-	-388	-0-	1387	1	21347	2	Y	689	754	1		272
						758	9								
12	25513 X	20088	-0-	-5425	-0-	1306	1	18091	2	Y	628	512	1		388
						691	9								
01	25513 X	18834	-0-	-6679	-0-	1226	1	16974	2	Y	576	682	1		282
						634	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	18011 X	14484	-0-	-3527	-0-	966 1	13027 2	Y	446	407 1	2 8	266			
09	16980 X	10646	-0-	-6334	-0-	491 9	9470 2	Y	339	440 1	3 8	162			
10	16957 X	15556	-0-	-1401	-0-	803 1	13919 2	Y	506	450 1	1 8	217			
11	15330 X	13718	-0-	-1612	-0-	373 9	12330 2	Y	448	379 1	6 8	280			
12	15841 X	13316	-0-	-2525	-0-	1080 1	11886 2	Y	450	451 1	4 8	275			
01	15562 X	12703	-0-	-2859	-0-	557 9	11339 2	Y	432	455 1	8 8	244			
						895 1									
						493 9									
						935 1									
						495 9									
						889 1									
						475 9									
BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11785 - 19363															
08	42966 X	36486	-0-	-6480	-0-	963 1	33171 2	Y	2138	2166 1	23 8	327			
09	35190 X	34379	-0-	-811	-0-	2352 9	31365 2	Y	1999	1816 1	13 8	497			
10	36363 X	34237	-0-	-2126	-0-	815 1	31158 2	Y	2034	2152 1	16 8	363			
11	35190 X	31802	-0-	-3388	-0-	2199 9	28884 2	Y	1945	1939 1	1 8	368			
12	36363 X	32534	-0-	-3829	-0-	842 1	29386 2	Y	1947	1961 1	8 8	346			
01	36363 X	31821	-0-	-4542	-0-	2237 9	28764 2	Y	1899	1772 1	9 8	464			
						778 1									
						2140 9									
						1006 1									
						2142 9									
						968 1									
						2089 9									
BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295															
08	40362 X	33954	-0-	-6408	-0-	919 1	31406 2	Y	1481	1469 1		347			
09	34950 X	32064	-0-	-2886	-0-	1629 9	29721 2	Y	1427	1428 1		346			
10	36115 X	31868	-0-	-4247	-0-	773 1	29449 2	Y	1475	1466 1		355			
11	34950 X	29362	-0-	-5588	-0-	1570 9	27024 2	Y	1462	1450 1	1 8	366			
12	35216 X	29838	-0-	-5378	-0-	796 1	27328 2	Y	1425	1467 1	2 8	322			
01	33945 X	29711	-0-	-4234	-0-	1623 9	27221 2	Y	1422	1403 1	1 8	340			
						730 1									
						1608 9									
						942 1									
						1568 9									
						926 1									
						1564 9									
BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 25161															
08	65307 X	65307	-0-	-0-	-0-	1528 1	60103 2	N	3342	3436 1	15 8	155			
09	63496 X	63496	-0-	-0-	-0-	3676 9	58844 2	N	3217	3093 1	7 8	272			
10	67518 X	63042	-0-	-4476	-0-	1113 1	58357 2	N	3255	3200 1	11 8	316			
11	65340 X	60826	-0-	-4514	-0-	3539 9	56338 2	N	3068	2957 1	4 8	423			
12	67518 X	31023	-0-	-36495	-0-	1104 1	28535 2	N	1804	2120 1	10 8	97			
01	65627 X	36538	-0-	-29089	-0-	3581 9	33950 2	N	1725	1539 1	6 8	277			
						3375 9									
						504 1									
						1984 9									
						690 1									
						1898 9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	102827 X	81996	-0-	-20831	-0-	373 1	79854 2	Y	1608	1805 1	11 8	118			
09	91020 X	75834	-0-	-15186	-0-	1769 9	74111 2	Y	1419	1347 1	6 8	184			
10	92287 X	75367	-0-	-16920	-0-	162 1	73695 2	Y	1368	1363 1	6 8	183			
11	88020 X	69766	-0-	-18254	-0-	1561 9	68165 2	Y	1308	1174 1	2 8	315			
12	87451 X	70107	-0-	-17344	-0-	167 1	68539 2	Y	1274	1348 1	5 8	236			
01	81995 X	61020	-0-	-20975	-0-	1439 9	59609 2	Y	1131	1162 1	5 8	200			
						167 1									
						1244 9									
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518															
08	63178 X	50650	-0-	-12528	-0-	1305 1	46806 2	Y	2308	2314 1	1 8	320			
09	53580 X	47385	-0-	-6195	-0-	2539 9	43873 2	Y	2155	1989 1		486			
10	55366 X	47127	-0-	-8239	-0-	1141 1	43565 2	Y	2167	2221 1	9 8	423			
11	53370 X	44172	-0-	-9198	-0-	2371 9	41033 2	Y	1859	1959 1	1 8	322			
12	53134 X	44435	-0-	-8699	-0-	1178 1	40979 2	Y	1934	1884 1	2 8	370			
01	50654 X	45328	-0-	-5326	-0-	2384 9	41918 2	Y	1888	1693 1	4 8	561			
						1094 1									
						2045 9									
						1329 1									
						2127 9									
						1333 1									
						2077 9									
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011															
08	107043 X	91008	-0-	-16035	-0-	1043 1	87349 2	Y	2378	2357 1	1 8	319			
09	93720 X	85674	-0-	-8046	-0-	2616 9	83030 2	Y	2256	2277 1		298			
10	96844 X	88336	-0-	-8508	-0-	162 1	85613 2	Y	2324	2367 1	4 8	251			
11	93600 X	81127	-0-	-12473	-0-	2482 9	78779 2	Y	1987	1985 1		253			
12	93186 X	81527	-0-	-11659	-0-	167 1	79081 2	Y	2072	1934 1	1 8	390			
01	91016 X	76692	-0-	-14324	-0-	2186 9	74495 2	Y	1845	1930 1	1 8	304			
						167 1									
						2279 9									
						167 1									
						2030 9									
J-TATE WELL #: 1H RRCID -> 295572 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12885 - 23725															
08	243815 X	171908	-0-	-71907	-0-	171900 2	8 9	N	7	7 8		-0-			
09	230880 X	143060	-0-	-87820	-0-	143057 2	3 9	N	3	3 8		-0-			
10	233151 X	-0-	-0-	-233151	-0-			N	28	28 8		-0-			
11	225630 X	60723	-0-	-164907	-0-	60671 2	52 9	N	47	47 8		-0-			
12	229307 X	111003	-0-	-118304	-0-	110959 2	44 9	N	40	40 8		-0-			
01	171895 X	102303	-0-	-69592	-0-	102269 2	34 9	N	31	31 8		-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																		
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023												TOTAL	DEPTH	14303	PERF.14257	- 22722		
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
08	35402 X	34619	-0-	-783	-0-	1332	1	32103	2	N	1076	1104	1	7	8		177	
09	33480 X	32340	-0-	-1140	-0-	1184	1	30024	2	N	989	940	1	11	8		215	
10	34596 X	33274	-0-	-1322	-0-	1088	1	30861	2	N	986	935	1	17	8		249	
11	33510 X	30045	-0-	-3465	-0-	1328	1	27951	2	N	895	954	1	18	8		172	
12	34627 X	29319	-0-	-5308	-0-	1085	1	27212	2	N	916	949	1	10	8		129	
01	34627 X	27823	-0-	-6804	-0-	1109	1	25808	2	N	838	750	1	13	8		204	
						985	1											
						1099	1											
						1008	1											
						1093	1											
						922	1											
							9											
J-TATE-DAHMANN 2H AW WELL #: 2H RRCID -> 296058 COMPL. DATE 10/31/2025												TOTAL	DEPTH	13772	PERF.12857	- 23920		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	4307	-0-	4307	4307	4307	2				N	-0-					-0-	
11	336236 X	331929	-0-	-4307	-0-	331832	2	97	9	N	88	88	8				-0-	
12	324012 X	306787	-0-	-17225	-0-	306761	2	26	9	N	24	24	8				-0-	
01	346168 X	346168	-0-	-0-	-0-	346136	2	32	9	N	29	29	8				-0-	
J-TATE-DAHMANN 1H AW WELL #: 1H RRCID -> 296076 COMPL. DATE 10/31/2025												TOTAL	DEPTH	13831	PERF.12960	- 24247		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	4942	-0-	4942	4942	4942	2				N	-0-					-0-	
*11	327023 X	322081	-0-	-4942	-0-	321983	2	98	9	N	89	89	8				-0-	
*12	312480 X	295336	-0-	-17144	-0-	295310	2	26	9	N	24	24	8				-0-	
*01	338981 X	338981	-0-	-0-	-0-	338947	2	34	9	N	31	31	8				-0-	
HIELSCHER WELL #: 3H RRCID -> 296102 COMPL. DATE 05/23/2024												TOTAL	DEPTH	12807	PERF.12816	- 22951		
08	82739 X	65154	-0-	-17585	-0-	64119	2	1035	9	Y	941	897	1	1	8		182	
09	76140 X	63088	-0-	-13052	-0-	62076	2	1012	9	Y	920	963	1	1	8		138	
10	75485 X	64235	-0-	-11250	-0-	63194	2	1041	9	Y	946	948	1				136	
11	71640 X	56716	-0-	-14924	-0-	55788	2	928	9	Y	844	748	1				232	
12	71300 X	54290	-0-	-17010	-0-	11	1	53503	2	Y	705	771	1				166	
						776	9											
01	65193 X	56152	-0-	-9041	-0-	38	1	55336	2	Y	707	772	1				101	
						778	9											
HIELSCHER WELL #: 6H RRCID -> 296206 COMPL. DATE 07/07/2023												TOTAL	DEPTH	12399	PERF.12958	- 19059		
08	34430 X	34430	-0-	-0-	-0-	835	1	32266	2	Y	1208	1153	1	6	8		154	
09	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	1329	1	27988	2	Y	1258	1270	1	5	8		137	
10	34100 X	29433	-0-	-4667	-0-	1000	1	27189	2	Y	970	983	1	5	8		119	
11	33330 X	27427	-0-	-5903	-0-	1384	1	25326	2	Y	765	840	1	1	8		43	
12	34441 X	26193	-0-	-8248	-0-	1177	1	24069	2	Y	755	727	1	4	8		67	
01	34441 X	21433	-0-	-13008	-0-	1067	1	19721	2	Y	746	680	1				133	
						842	1											
						1259	1											
						831	1											
						821	1											
						821	1											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
HIELSCHER WELL #: 4H RRCID -> 296245 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 12939 PERF.12986 - 22403																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	74772 X	55925	-0-	-18847	-0-	55372	2	553	9	Y	503	359	1	4	8	246
09	67320 X	52805	-0-	-14515	-0-	52288	2	517	9	Y	470	592	1	1	8	123
10	69130 X	49989	-0-	-19141	-0-	49465	2	524	9	Y	476	367	1	7	8	225
11	62160 X	47146	-0-	-15014	-0-	46652	2	494	9	Y	449	599	1			75
12	59613 X	47080	-0-	-12533	-0-	32	1	46588	2	Y	418	397	1	1	8	95
						460	9									
01	55924 X	48739	-0-	-7185	-0-	38	1	48229	2	Y	429	389	1			135
						472	9									
HIELSCHER WELL #: 7H RRCID -> 296271 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13289 - 19600																
08	28799 X	27535	-0-	-1264	-0-	679	1	26222	2	Y	576	586	1	3	8	79
						634	9									
09	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	777	1	21759	2	Y	746	741	1	3	8	81
						821	9									
10	25699 X	21404	-0-	-4295	-0-	845	1	19534	2	Y	932	895	1	4	8	114
						1025	9									
11	26640 X	13522	-0-	-13118	-0-	597	1	12001	2	Y	840	905	1	1	8	48
						924	9									
12	27528 X	13616	-0-	-13912	-0-	646	1	12044	2	Y	842	811	1	4	8	75
						926	9									
01	27528 X	8346	-0-	-19182	-0-	322	1	7149	2	Y	795	728	1			142
						875	9									
HIELSCHER WELL #: 5H RRCID -> 296427 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13896 - 18956																
08	T. A.	597	-0-	597	816	13	1	515	2	Y	63	57	1			7
						69	9									
09	1281 N	465	-0-	-816	-0-	15	1	413	2	Y	34	37	1			4
						37	9									
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	7	10	1			1
						8	9									
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	576	2	Y	21	21	1			1
						23	9									
12	496 N	329	-0-	-167	-0-	17	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	Y	6	5	1			1
						7	9									
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030																
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	510	2	67	9	N	61	178	1			23
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	478	2	44	9	N	40					63
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	501	2	56	9	N	51					114
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	485	2	47	9	N	43					157
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	489	2	70	9	N	64	188	1			33
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	441	2	35	9	N	32	1	8			64
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753																
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4736	2	194	9	N	176	174	1	1	8	49
09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4436	2	165	9	N	150					199
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4017	2	158	9	N	144	173	1	1	8	169
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3246	2	143	9	N	130	183	1	1	8	115
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2611	2	143	9	N	130	172	1			73
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2719	2	150	9	N	136					209

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE									
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																				
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996											TOTAL	DEPTH	19954	PERF.12502	-	19954				
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
08	1426 N	982	-0-	-	-444	-0-	-0-			961	2	21	9	N	19					164
09	978 N	978	-0-	-	-0-	-0-	-0-			950	2	28	9	N	25	171	1			18
10	1426 N	1103	-0-	-	-323	-0-	-0-			1062	2	41	9	N	37					55
11	1167 N	1167	-0-	-	-0-	-0-	-0-			1130	2	37	9	N	34	2	8			87
12	1284 N	1284	-0-	-	-0-	-0-	-0-			1248	2	36	9	N	33					120
01	1116 N	1067	-0-	-	-49	-0-	-0-			1023	2	44	9	N	40	2	8			158
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235																				
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	12078	PERF.10195	-	12186				
08	1192 N	1192	-0-	-	-0-	-0-	-0-			1050	2	142	9	N	129	186	1			160
09	1091 N	1091	-0-	-	-0-	-0-	-0-			929	2	162	9	N	147					307
10	1212 N	1212	-0-	-	-0-	-0-	-0-			1085	2	127	9	N	115	173	1			249
11	1186 N	1186	-0-	-	-0-	-0-	-0-			1059	2	127	9	N	115	180	1			184
12	480 N	480	-0-	-	-0-	-0-	-0-			416	2	64	9	N	58					242
01	279 N	18	-0-	-	-261	-0-	-0-			1	2	17	9	N	15	168	1			89
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990																				
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994											TOTAL	DEPTH	15553	PERF.11671	-	15553				
08	31 N	14	-0-	-	-17	-0-	-0-			14	3			N	-0-					50
09	30 N	2	-0-	-	-28	-0-	-0-			2	3			N	-0-					50
10	12 N	-0-	-0-	-	-12	-0-	-0-							N	-0-					50
11	14 N	7	-0-	-	-7	-0-	-0-			7	3			N	-0-					50
12	14 N	14	-0-	-	-0-	-0-	-0-			14	3			N	-0-					50
01	12 N	12	-0-	-	-0-	-0-	-0-			12	3			N	-0-					50
FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000											TOTAL	DEPTH	12034	PERF.11550	-	13383				
08	31 N	31	-0-	-	-0-	-0-	-0-			31	3			N	-0-					1
09	35 N	35	-0-	-	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					1
10	35 N	35	-0-	-	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					1
11	47 N	47	-0-	-	-0-	-0-	-0-			47	3			N	-0-					1
12	55 N	55	-0-	-	-0-	-0-	-0-			55	3			N	-0-					1
01	40 N	40	-0-	-	-0-	-0-	-0-			40	3			N	-0-					1
HIBBARD ENERGY, LP 383757																				
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987											TOTAL	DEPTH	8395	PERF. 7486	-	7534				
08	112 N	112	-0-	-	-0-	-0-	-0-			112	2			N	-0-					65
09	133 N	133	-0-	-	-0-	-0-	-0-			133	2			N	-0-					65
10	62 N	56	-0-	-	-6	-0-	-0-			56	2			N	-0-					65
11	90 N	55	-0-	-	-35	-0-	-0-			54	2	1	9	N	-1					66
12	19 N	19	-0-	-	-0-	-0-	-0-			19	2			N	-0-					66
01	62 N	NO RPT	-0-	-	-62	-0-	-0-							N	NO RPT					66
WEICHERT, THEODORE WELL #: 1 RRCID -> 295812 COMPL. DATE 12/23/1980											TOTAL	DEPTH	8930	PERF. 8282	-	8394				
08	1 N	-0-	-0-	-	-1	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
KOUATLI, AIDAN M. 476360														
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046														
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			119
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
LEEUXUS OIL LLC 495350														
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519														
08	1023 N	950	-0-	-73	-0-	32	1	883	2	N	32	75	1	25
						35	9							
09	1140 N	885	-0-	-255	-0-	30	1	823	2	N	29			54
						32	9							
10	961 N	920	-0-	-41	-0-	30	1	843	2	N	43	88	1	9
						47	9							
11	930 N	873	-0-	-57	-0-	27	1	811	2	N	32			41
						35	9							
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	30	1	816	2	N	35	63	1	13
						39	9							
01	930 N	875	-0-	-55	-0-	33	1	803	2	N	35			48
						39	9							
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903														
08	496 N	365	-0-	-131	-0-	10	1	258	2	N	88	85	1	21
						97	9							
09	420 N	48	-0-	-372	-0-	2	1	46	2	N	-0-			21
10	496 N	7	-0-	-489	-0-	6	2	1	9	N	1			22
11	360 N	14	-0-	-346	-0-	14	2			N	-0-			22
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5			27
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	6			33
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF. 11161 - 13308														
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	6			31
						7	9							
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	8			39
						9	9							
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	5			44
						6	9							
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	7			51
						8	9							
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	9			60
						10	9							
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	8			68
						9	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE				
LEEUXS OIL LLC				//CONT.//	495350													
RWR UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 143202				COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11890	PERF.	11178 - 11770	
M O	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	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	500						N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	500						N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	500						N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	500						N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	500						N	-0-					5
01	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	103	58	1	1	8	98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	125	164	1	2	8	57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	58	65	1	2	8	48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	132	126	1	1	8	53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	110					163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	105	206	1			62
HARRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 171280				COMPL. DATE		10/05/1998	TOTAL	DEPTH	11936	PERF.	11715 - 15370	
08	31	N	26	-0-	-5	-0-		1	1	25	2	N	-0-					26
09	30	N	23	-0-	-7	-0-		1	1	22	2	N	-0-					26
10	31	N	29	-0-	-2	-0-		1	1	28	2	N	-0-					26
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	N	-0-					26
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	2	N	-0-					26
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	N	-0-					26
RAMSEY-LYONS				WELL #:	1	RRCID -> 172172				COMPL. DATE		08/28/1998	TOTAL	DEPTH	11711	PERF.	10977 - 10994	
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-		26	1	498	2	N	17					30
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-		19	9	391	2	N	12					42
10	403	N	396	-0-	-7	-0-		13	9	368	2	N	8					50
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-		19	9	359	2	N	13					63
12	403	N	376	-0-	-27	-0-		14	9	351	2	N	5					68
01	403	N	349	-0-	-54	-0-		6	9	324	2	N	7	60	1			15
								17	8									
WATT-COLVIN				WELL #:	1	RRCID -> 173743				COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	9177	PERF.	8867 - 9079	
08	62	N	32	-0-	-30	-0-		1	1	31	2	N	-0-					69
09	30	N	21	-0-	-9	-0-		1	1	20	2	N	-0-					69
10	31	N	17	-0-	-14	-0-		1	1	16	2	N	-0-					69
11	30	N	10	-0-	-20	-0-		10	2			N	-0-					69
12	31	N	5	-0-	-26	-0-		5	2			N	-0-					69
01	31	N	4	-0-	-27	-0-		4	2			N	-0-					69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578														
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
08	0 W		184	-0-	184	16040	6 1	177 2	Y	1				111
09	0 W		97	-0-	97	16137	3 1	94 2	Y	-0-	80 1			31
10	0 W		52	-0-	52	16189	2 1	50 2	Y	-0-				31
11	0 W		75	-0-	75	16264	2 1	63 2	Y	9				40
12	0 W		92	-0-	92	16356	10 9	81 2	Y	7				47
01	0 W		205	-0-	205	16561	3 1	170 2	Y	25				72
							8 9							
							7 1							
							28 9							
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094														
08	31 N		18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-				110
09	30 N		16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-				110
10	31 N		22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	N	-0-				110
11	30 N		22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-				110
12	31 N		20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-				110
01	31 N		5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-				110
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654														
08	155 N		66	-0-	-89	-0-	3 1	63 2	N	-0-				102
09	150 N		49	-0-	-101	-0-	2 1	47 2	N	-0-				102
10	124 N		48	-0-	-76	-0-	2 1	46 2	N	-0-				102
11	60 N		35	-0-	-25	-0-	1 1	34 2	N	-0-				102
12	99 N		99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 2	N	-0-				102
*01	102 N		102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-				102
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854														
08	0 W		389	-0-	389	19169	14 1	375 2	N	-0-				85
09	0 W		3040	-0-	3040	22209	69 1	2971 2	N	-0-				85
10	0 W		5655	-0-	5655	27864	77 1	5578 2	N	-0-				85
11	0 W		3439	-0-	3439	31303	45 1	3394 2	N	-0-				85
12	0 W		2283	-0-	2283	33586	52 1	2231 2	N	-0-				85
01	0 W		4918	-0-	4918	38504	127 1	4791 2	N	-0-				85
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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													
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266													
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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A													
08	1209	N	42	-0-	-1167	-0-	42	2		N	-0-	26 7	41
09	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	2		N	-0-		41
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-		41
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-		41
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-		41
01	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2		N	-0-		41
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF. 11032 - 10406													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 10458 - 11102													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2025													
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701													
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	146 7	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550										CAPACITY			CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										NON-ASSOCIATED											
KAISER WELL #: 1										RRCID -> 143083			COMPL. DATE 01/22/1986			TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
JENSEN ESTATE										WELL #: 2			RRCID -> 143089			COMPL. DATE 11/18/1992			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
GEOSOUTHERN-MIN BROWN										WELL #: 1H			RRCID -> 144827			COMPL. DATE 03/02/1992			TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025																					
HILL, MOLLIE UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 149258			COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735		
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-			23	2	26	9	N	24				61			
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39	2			N	-0-				61			
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-			29	2			N	-0-				61			
11		60 N	18	-0-	-42	-0-			18	2			N	-0-				61			
12		31 N	5	-0-	-26	-0-			5	2			N	-0-				61			
01		31 N	6	-0-	-25	-0-			6	2			N	-0-				61			
WOLFF UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 152743			COMPL. DATE 09/16/1994			TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605		
08		155 N	117	-0-	-38	-0-			117	2			N	-0-				64			
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-			99	2			N	-0-				64			
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-			246	2			N	-0-				64			
11		120 N	111	-0-	-9	-0-			111	2			N	-0-				64			
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-			132	2			N	-0-				64			
01		248 N	162	-0-	-86	-0-			162	2			N	-0-				64			
PASKET										WELL #: 1H			RRCID -> 156029			COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450		
08		31 N	29	-0-	-2	-0-			29	2			N	-0-				-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-			
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-			42	2			N	-0-				-0-			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-				-0-			
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-			76	2			N	-0-				-0-			
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-			48	2			N	-0-				-0-			
O'BRIEN DL										WELL #: 1H			RRCID -> 156487			COMPL. DATE 10/20/1995			TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				98			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				98			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				98			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				98			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				98			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				98			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	BALANCE
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	1	5	70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270														
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-		953	2		N	-0-			133
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973	2		N	-0-			133
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-		795	2		N	-0-			133
11	600 N	434	-0-	-166	-0-		433	2	1	9	N	1		134
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	2		N	-0-			134
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-		751	2		N	-0-			134
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508														
08	4278 X	4120	-0-	-158	-0-		4119	2	1	9	N	1	8	-0-
09	4110 X	3609	-0-	-501	-0-		3609	2		N	-0-			-0-
10	4247 X	3547	-0-	-700	-0-		3547	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3283	-0-	-707	-0-		3282	2	1	9	N	1	8	-0-
12	4123 X	3191	-0-	-932	-0-		3191	2		N	-0-			-0-
01	4123 X	3796	-0-	-327	-0-		3795	2	1	9	N	1	8	-0-
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166														
08	4340 X	3237	-0-	-1103	-0-		3187	2	50	9	N	45	8 8	175
09	3840 X	3057	-0-	-783	-0-		3015	2	42	9	N	38	174 1	35
10	3968 X	2991	-0-	-977	-0-		2954	2	37	9	N	34	8 8	61
11	3840 X	3279	-0-	-561	-0-		3233	2	46	9	N	42	4 8	99
12	3658 X	2975	-0-	-683	-0-		2933	2	42	9	N	38	9 8	128
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-		3295	2	69	9	N	63	166 1	20
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300														
08	2852 N	2708	-0-	-144	-0-		2708	2		N	-0-			-0-
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-		2789	2		N	-0-			-0-
10	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-		2971	2		N	-0-			-0-
11	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-		2757	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3188	-0-	88	88		3188	2		N	-0-			-0-
01	2852 N	2396	-0-	-456	-0-		2396	2		N	-0-			-0-
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	1643 N	1262	-0-	-381	-0-		1262	2		N	-0-			-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1801	2		N	-0-			-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	902	-0-	-328	-0-		901	2	1	9	N	1	8	-0-
12	1643 N	932	-0-	-711	-0-		932	2		N	-0-			-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		1698	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
FOURTICQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3403	2	175	9	N	159	176	1	5	8	99
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3242	2	216	9	N	196	173	1	4	8	118
10	3472 X	1713	-0-	-1759	-0-	1615	2	98	9	N	89	4	8			203
11	3450 X	1486	-0-	-1964	-0-	1277	2	209	9	N	190	190	1			203
12	3565 X	773	-0-	-2792	-0-	678	2	95	9	N	86	191	1			98
01	3565 X	160	-0-	-3405	-0-	95	2	65	9	N	59					157
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925																
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383																
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	319	-0-	-1138	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203																
08	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	570 N	118	-0-	-452	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	589 N	158	-0-	-431	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479																
08	1736 X	1421	-0-	-315	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1680 X	1355	-0-	-325	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1736 X	1255	-0-	-481	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060																
08	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	905	-0-	-273	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	900 N	408	-0-	-492	-0-	407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1240 N	961	-0-	-279	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	899 N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622									
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		-0-
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2		-0-
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		-0-
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1 9	-0-
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296									
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3599	2	33 9	165
09	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2818	2	28 9	17
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2713	2	18 9	33
11	3510 X	3018	-0-	-492	-0-	2984	2	34 9	63
12	3627 X	2974	-0-	-653	-0-	2941	2	33 9	93
01	3627 X	2932	-0-	-695	-0-	2899	2	33 9	123
MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483									
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	885	2		44
09	870 N	867	-0-	-3	-0-	865	2	2 9	46
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		46
11	870 N	862	-0-	-8	-0-	860	2	2 9	48
12	899 N	865	-0-	-34	-0-	864	2	1 9	49
01	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	2		49
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
09	3810 X	3646	-0-	-164	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
10	3937 X	3642	-0-	-295	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
11	3810 X	3630	-0-	-180	-0-	3629	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3906 X	3472	-0-	-434	-0-	3472	2			N	-0-			-0-
01	3875 X	2820	-0-	-1055	-0-	2819	2	1	9	N	1	1	8	-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025														
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942														
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-			-0-
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 13709 PERF. 8670 - 9340														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844														
08	2418 X	2062	-0-	-356	-0-	1909	2	153	9	N	139	176	1	25
09	2340 X	1919	-0-	-421	-0-	1919	2			N	-0-			25
10	2418 X	1969	-0-	-449	-0-	1969	2			N	-0-			25
11	2340 X	1569	-0-	-771	-0-	1569	2			N	-0-			25
12	2418 X	1660	-0-	-758	-0-	1660	2			N	-0-			25
01	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	1567	2	3	9	N	3			28
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3195	2	108	9	N	98	1	8	114
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2713	2	88	9	N	80	89	1	105
10	2635 X	2539	-0-	-96	-0-	2452	2	87	9	N	79	184	1	-0-
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2735	2	81	9	N	74			74
12	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	2419	2	57	9	N	52			126
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	1			127
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103														
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			54
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			54
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	N	13			67
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	N	7			74
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	32	2	35	9	N	32			106
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	304	2	21	9	N	19			125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WITTMAN UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	15	9	N	14			66
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			66
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			66
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	-0-	32	2			N	-0-			66
12	155 N	15	-0-	-140	-0-	-0-	15	2			N	-0-			66
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			66
HOBBS-MUERY UNIT													WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540		
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	84	2			N	-0-			7
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	2			N	-0-			7
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			7
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	2			N	-0-			7
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	-0-	21	2			N	-0-			7
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			7
WARRENTON-ARROW UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATHENA													WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535		
08	1116 N	634	-0-	-482	-0-	-0-	537	2	97	9	N	88	172 1 4 8	659 7	173
09	1500 N	844	-0-	-656	-0-	-0-	686	2	158	9	N	144	182 1	1 8	134
10	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	-0-	1232	2	300	9	N	273	180 1	4 8	223
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	2	208	9	N	189	167 1	3 8	242
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2	262	9	N	238	367 1	7 8	106
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2	382	9	N	347	181 1	8 8	264
SKRIVANEK													WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-	246 7		33
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			33
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			33
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			33
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			33
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			33
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405		
08	248 N	58	-0-	-190	-0-	-0-	28	2	30	9	N	27	106 7		109
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	-0-	54	2			N	-0-	94 1		15
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2	86	9	N	78			93
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	35	9	N	32	125 1		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	70	9	N	64			64
01	310 N	71	-0-	-239	-0-	-0-	4	2	67	9	N	61			125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2										NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
RRCID -> 284609										COMPL. DATE 06/24/1993				TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650							
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		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	76	7			109		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			15		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					93		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			45		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45		
LUCKY						WELL #:	4	RRCID ->	287558	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338									
08	5084	X	4571	-0-	-513	-0-	581	1	3774	2	N	196	180	1		1	8		123		
							216	9													
09	4830	X	4579	-0-	-251	-0-	512	1	3863	2	N	185	187	1					121		
							204	9													
10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	584	1	5933	2	N	186	182	1		2	8		123		
							205	9													
11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6703	2	232	9	N	211	194	1		1	8		139		
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6334	2	257	9	N	234	180	1		1	8		192		
01	6727	X	6127	-0-	-600	-0-	5899	2	228	9	N	207	350	1					49		
ELMS-RICKS						WELL #:	3	RRCID ->	287724	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909									
08	4712	X	4149	-0-	-563	-0-	488	1	3507	2	N	140	161	1		1	8		153		
							154	9													
09	4560	X	4136	-0-	-424	-0-	473	1	3513	2	N	136	182	1		1	8		106		
							150	9													
10	4278	X	3757	-0-	-521	-0-	488	1	3161	2	N	98	3	8					201		
							108	9													
11	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	472	1	3111	2	N	106	188	1		2	8		117		
							117	9													
12	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	475	1	3274	2	N	131	178	1		2	8		68		
							144	9													
01	4278	X	3612	-0-	-666	-0-	446	1	3013	2	N	139	181	1		1	8		25		
							153	9													
JASPER						WELL #:	2H	RRCID ->	288434	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787									
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	1		N	-0-							24		
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-							24		
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	124	1	53	9	N	48							72		
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	50	1	166	9	N	151	172	1					51		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13							64		
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	40	1	25	9	N	23							87		
BIG BEND						WELL #:	1H	RRCID ->	289983	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189									
08	41912	X	37347	-0-	-4565	-0-	2546	1	32889	2	N	1738	1613	1		11	8		243		
							1912	9													
09	37140	X	36574	-0-	-566	-0-	2534	1	32160	2	N	1709	1652	1		9	8		291		
							1880	9													
10	38912	X	38912	-0-	-0-	-0-	2655	1	34195	2	N	1865	1875	1		19	8		262		
							10	4	2052	9											
11	37140	X	35929	-0-	-1211	-0-	2549	1	31550	2	N	1664	1464	1		20	8		442		
							1830	9													
12	36899	X	36899	-0-	-0-	-0-	2712	1	32445	2	N	1584	1686	1		8	8		332		
							1742	9													
01	38068	X	32007	-0-	-6061	-0-	2495	1	28083	2	N	1299	1381	1		12	8		238		
							1429	9													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
BYRDE WELL #: H 020B RRCID -> 297160 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12941 - 21258														
08	80290 X	62780	-0-	-17510	-0-	631	1	60118	2	Y	1797	1709	1	242
						54	4	1977	9					
09	DLQ G-10	37933	-0-	37933	37933	384	1	36365	2	Y	981	1171	1	52
						105	4	1079	9					
10	DLQ G-10	67535	-0-	67535	105468	618	1	64937	2	Y	1706	1609	1	149
						103	4	1877	9					
11	DLQ G-10	37730	-0-	37730	143198	394	1	36064	2	Y	1074	1119	1	104
						91	4	1181	9					
12	175807 X	32609	-0-	-143198	-0-	282	1	31262	2	Y	845	731	1	218
						135	4	930	9					
01	68968 X	68968	-0-	-0-	-0-	622	1	66097	2	Y	1921	1932	1	207
						136	4	2113	9					
BISSONNETTE FOUR WELL #: H 04BB RRCID -> 300112 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14057 - 22562														
08	326399 X	145815	-0-	-180584	-0-	605	1	141884	2	Y	2915	2964	1	97
						119	4	3207	9					
09	315870 X	83490	-0-	-232380	-0-	427	1	81117	2	Y	1706	1733	1	61
						69	4	1877	9					
10	326399 X	151342	-0-	-175057	-0-	569	1	147588	2	Y	2805	2788	1	78
						99	4	3086	9					
11	75678 X	75678	-0-	-0-	-0-	336	1	73694	2	Y	1419	1470	1	21
						87	4	1561	9					
12	158720 X	53990	-0-	-104730	-0-	224	1	52281	2	Y	1200	1119	1	101
						165	4	1320	9					
01	151342 X	134450	-0-	-16892	-0-	509	1	130861	2	Y	2541	2589	1	44
						285	4	2795	9					
COMMODORE FOUR WELL #: H 04MC RRCID -> 301018 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10916 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	3			N	-0-					24
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	3			N	-0-					24
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	3			N	-0-					24
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	3			N	-0-					24
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					24
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					24

MEANS "B"				WELL #:	3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	10266	-	12740		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	642	728	1			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	227	188	1			114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970													
CHARANZA				WELL #:	1C	RRCID ->	295328	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	6606	-	8880		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OUTLAW OIL LLC				628425													
CECELIA-BEDFORD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7510	-	10131		
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-		611	2	127	9	N	115	178	1			48
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-		653	2	127	9	N	115					163
10	589 N	577	-0-	-12	-0-		441	2	136	9	N	124	185	1			102
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-		461	2	118	9	N	107					209
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT					209
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT					209

PALEO OIL COMPANY LLC				635131													
PATRIOT				WELL #:	1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	15133	PERF.	15497	-	18942		
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2			N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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		
08	9083 X	6738	-0-	-2345	-0-		5197	3	1541	9	Y	1401	1397	1			171
09	DLQ G-10	7911	-0-	7911	-0-		6090	3	1821	9	Y	1655	1673	1			153
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					153
11	DLQ G-10	2425	-0-	2425	10336		50	1	1735	2	Y	582	569	1			166
12	DLQ G-10	7461	-0-	7461	17797		640	9									208
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17797		6470	3	991	9	Y	901	859	1			208

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
08	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-			237
09	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	1333	2	7	9	N	6	93	0	150
10	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	1268	2			N	-0-			150
11	1500 N	1099	-0-	-401	-0-	1099	2			N	-0-			150
12	1395 N	1123	-0-	-272	-0-	1101	2	22	9	N	20			170
01	1271 N	1126	-0-	-145	-0-	1126	2			N	-0-			170
PROGENIES OPERATING LLC 681161														
MCCLENDON WELL #: RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016														
NEUHAUS WELL #: RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			101
09	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			101
10	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			101
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			101
*12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			101
*01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			101
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267														
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2950	2	50	9	N	45			72
09	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2214	2	33	9	N	30			102
10	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2032	2	17	9	N	15	80	1	37
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2929	2	22	9	N	20			57
*12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2277	2	24	9	N	22			79
*01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2980	2	55	9	N	50	83	1	46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840															
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
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			109
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			109
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			109
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			109
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			109
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			109

CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057															
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			45
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	-0-	319	2			N	-0-			45
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	-0-	339	2			N	-0-			45
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	-0-	309	2			N	-0-			45
*12	341 N	297	-0-	-44	-0-	-0-	297	2			N	-0-			45
*01	341 N	268	-0-	-73	-0-	-0-	268	2			N	-0-			45

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185															
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200															
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	2	6	9	N	5			149
09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2	20	9	N	18			167
10	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	19	9	N	17			184
11	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2	17	9	N	15			199
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			199
*01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2	28	9	N	25	92	1	132

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970															
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
*01	14B DENY	-0-	-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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58	
01	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														
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			25	
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			25	
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			25	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			25	
12	248 N	59	-0-	-189	-0-	59	2		N	-0-			25	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			25	
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339														
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			18	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			18	
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			18	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			18	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			18	
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			18	
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457														
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			73	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			73	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			73	
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2		N	-0-			73	
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		N	-0-			73	
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-			73	
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064														
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025														
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	140	2	23 9	N	21	1 8		84	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23 9	N	21	2 8		103	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	151	2	20 9	N	18	1 8		120	
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	145	2	26 9	N	24			144	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	163	2	33 9	N	30	141 1	1 8	32	
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	121	2	15 9	N	14	1 8		45	

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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															
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	61	2	9	9	N	8			135
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	77	2	11	9	N	10			145
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	149	2	11	9	N	10			155
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	77	2	11	9	N	10	102	1	63
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	108	2	11	9	N	10			73
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	101	2	11	9	N	10			83
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754															
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2	2	8	33
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915															
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260															
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			145
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			145
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			145
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			145
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			145
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			145
REAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156															
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			114
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			114
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			114
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			114
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			114
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150															
08	1147	N	52	-0-	-1095	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
12	2108	N	1833	-0-	-275	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
01	2077	N	1599	-0-	-478	-0-	1599	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678													
SCHAWNE WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		-0-
09	390 N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-		-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-		-0-
11	390 N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-		-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-		-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981													
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-		-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-		-0-
10	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-		-0-
11	720 N	605	-0-	-115	-0-	605	2			N	-0-		-0-
12	744 N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-		-0-
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-		-0-
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780													
08	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-		-0-
09	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			N	-0-		-0-
10	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-		-0-
11	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-		-0-
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-		-0-
01	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-		-0-
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800													
08	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-		27
09	60 X	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-		27
10	62 X	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-		27
11	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		27
12	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-		27
*01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-		27
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880													
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-		-0-
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-		-0-
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-		-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-		-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-		-0-
CITY OF BRENNHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390													
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-		-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-		-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-		-0-
12	837 N	648	-0-	-189	-0-	648	2			N	-0-		-0-
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	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													
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-		-0-
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-		-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-		-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	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. (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
08	3596 X	2667	-0-	-929	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	2504	-0-	-976	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	2612	-0-	-953	-0-	2611	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
11	2760 X	2521	-0-	-239	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	2615	-0-	-51	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	2406	-0-	-260	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839																
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	279 N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859																
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	750 N	625	-0-	-125	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950																
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327																
08	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	1272	-0-	-2789	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	158	-0-	-3772	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	902	-0-	-3159	-0-	902	2			N	-0-					-0-
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400																
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
09	870 N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
12	868 N	456	-0-	-412	-0-	456	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	438	-0-	-802	-0-	438	2			N	-0-			-0-
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640														
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550														
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
10	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
*01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801														
08	496 N	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09	420 N	234	-0-	-186	-0-	234	2			N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150														
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119														
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	930	-0-	-270	-0-	930	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	2			N	-0-			-0-
11	960 N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-			-0-
12	961 N	822	-0-	-139	-0-	822	2			N	-0-			-0-
01	930 N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-			-0-
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410														
08	806 N	68	-0-	-738	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-			-0-
01	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220														
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
08	527 N	134	-0-	-393	-0-	134	2			N	-0-			41
09	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-			41
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			41
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			41
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			41
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			41
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066														
08	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12	558 N	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-			-0-
01	496 N	272	-0-	-224	-0-	272	2			N	-0-			-0-
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700														
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	2			N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
11	360 N	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-			-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166														
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
*01	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														
08	2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2712	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2596	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	2914 X	2867	-0-	-47	-0-	2866	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	2820 X	2469	-0-	-351	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
12	2914 X	2537	-0-	-377	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	2547	-0-	-305	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170														
08	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-			27
09	870 N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-			27
10	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-			27
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			27
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			27
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			27
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300														
08	4712 X	4564	-0-	-148	-0-	4563	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	4560 X	4120	-0-	-440	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
10	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-			-0-
11	4410 X	3917	-0-	-493	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
12	4557 X	3520	-0-	-1037	-0-	3520	2			N	-0-			-0-
01	4712 X	1030	-0-	-3682	-0-	1030	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400														
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
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842														
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940														
08	3100 N	3136	-0-	36	36	3135	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1011 N	975	-0-	-36	-0-	974	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
11	840 X	335	-0-	-505	-0-	335	2			N	-0-			-0-
12	868 X	419	-0-	-449	-0-	419	2			N	-0-			-0-
01	868 X	338	-0-	-530	-0-	338	2			N	-0-			-0-
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345														
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789														
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	185	2	48	9	N	44	27	1	147
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	433	2	39	9	N	35	5	8	177
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	406	2	41	9	N	37	167	1	42
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	226	2	42	9	N	38	3	8	77
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	414	2	39	9	N	35	4	8	108
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	221	2	45	9	N	41	66	1	79
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777														
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) SANDEL OPERATING COMPANY SMITH, A. UNIT										//CONT.// 34773 550 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
WELL #:										1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL	DEPTH	16342	PERF.	13617	-	16342		
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				
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					54				
09	750	N	716	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	716	2			N	-0-					54				
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					54				
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					54				
12	744	N	650	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	650	2			N	-0-					54				
01	775	N	702	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	702	2			N	-0-					54				
SHIDLER, MARK L., INC. MCCULLOUGH										776590 WELL #:		1H	RRCID ->	282737	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL	DEPTH	10960	PERF.	10953	-	11046
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-					-0-				
09	120	N	100	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-					-0-				
10	186	N	84	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-				
11	150	N	104	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-				
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-					-0-				
01	93	N	73	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-				
SHIELD PETROLEUM J. W. V. OL										777007 WELL #:			RRCID ->	162301	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.	12093	-	15700
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173				
PLUGGED AND ABANDONED										03/29/2000													
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION NORTH GAYHILL										837188 WELL #:			RRCID ->	097838	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL	DEPTH	12294	PERF.	11740	-	11881
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37				
PLUGGED AND ABANDONED										12/16/2004													
TE-RAY RESOURCES, LLC SHULA UNIT										840557 WELL #:		10L	RRCID ->	167153	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13100	-	19686
08	3224	X	2572	-0-	-0-	-652	-0-	-0-	2559	2	13	9	N	12					174				
09	3120	X	3304	-0-	-0-	-184	-0-	-0-	3279	2	25	9	N	23					197				
10	3162	X	2961	-0-	-0-	-201	-0-	-0-	2952	2	9	9	N	8					205				
11	2970	X	2913	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	2888	2	25	9	N	23	190	1			38				
12	3069	X	NO RPT	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-					N	NO RPT					38				
01	3224	X	NO RPT	-0-	-0-	-3224	-0-	-0-					N	NO RPT					38				
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY LANNISTER UNIT										844344 WELL #:		2H	RRCID ->	289874	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL	DEPTH	9919	PERF.	9840	-	14979
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11				
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11				
PLUGGED AND ABANDONED										12/02/2024 - WELL PLUGGED 12/02/24													

OIL AND GAS DIVISION														
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765														
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131														
M	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	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			57	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			57	
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			57	
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-			57	
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			57	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			57	
TRIVISTA OPERATING LLC 871169														
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16	
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135														
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			53	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			53	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			53	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			283	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			283	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			283	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			283	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			283	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			283	
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111														
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			77	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			77	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			77	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			77	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			77	
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950														
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			120	
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			120	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			120	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			120	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			120	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280													
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-	204
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	204
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	204
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	204
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-	204
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006													
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-	110
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	110
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-	110
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-	110
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	110
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	110
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895													
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-	130
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-	130
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-	130
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-	130
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-	130
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-	130
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146													
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	77
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-	77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-	77
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894													
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-	75
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-	75
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-	75
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-	75
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-	75
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-	75
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365													
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-	174
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	174
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-	174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	174
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-	174
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-	174

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE								
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																		
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1										RRCID -> 161961								
										COMPL. DATE 12/11/1996								
										TOTAL DEPTH 14411								
										PERF. 9606 - 14411								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-					176
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-		138	2			N	-0-					176
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-					176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					176
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					176
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					176

WILKIN, MABEL										WELL #: 7HU				RRCID -> 162950				
										COMPL. DATE 05/17/1997				TOTAL DEPTH 15931				
										PERF.11306 - 15931								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-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								
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					132

MOORE, THOMAS										WELL #: 1H				RRCID -> 189825				
										COMPL. DATE 05/21/2002				TOTAL DEPTH N/A				
										PERF.11972 - 17615								
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					340
09	60 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-					340
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					340
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-					340

WILKINS "A"										WELL #: 4HU				RRCID -> 189946				
										COMPL. DATE 01/12/2002				TOTAL DEPTH 15450				
										PERF.11268 - 15927								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
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

VERDUN CASHION UNIT A										WELL #: 1H				RRCID -> 286071				
										COMPL. DATE 06/18/2018				TOTAL DEPTH 10363				
										PERF.11355 - 21057								
08	62 X	12	-0-	-50	-0-	-0-		12	2			N	-0-					426
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-					426
10	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	-0-		4626	2			N	-0-					426
11	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	-0-		14563	2	457	9	N	415	739	1			102
12	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	-0-		9126	2	252	9	N	229	189	1			142
01	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	-0-		11881	2	317	9	N	288	181	1			242

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001														
M	ALLOW	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
08	55730 X	55730	-0-	-0-	-0-		56 33	1 9	55641	2	N	30	66 1	34
09	43820 X	43820	-0-	-0-	-0-		648 6	1 9	43166	2	N	5	36 1	3
10	42129 X	42129	-0-	-0-	-0-		705 1	1 9	41423	2	N	1	1 1	3
11	40709 X	40709	-0-	-0-	-0-		665 1	1	40044	2	N	-0-		3
12	82981 X	82981	-0-	-0-	-0-		1593 83	1 9	81305	2	N	75	66 1	12
*01	76752 X	76752	-0-	-0-	-0-		1374 111	1 9	75267	2	N	101	95 1	18
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376														
08	27871 X	27871	-0-	-0-	-0-		374 17	1 9	27480	2	N	15		22
09	27525 X	27525	-0-	-0-	-0-		370 6	1 9	27149	2	N	5	20 1	7
10	22113 X	22113	-0-	-0-	-0-		26 10	1 9	22077	2	N	9	13 1	3
11	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-		14 21	1 9	14893	2	N	19		22
12	19820 X	19820	-0-	-0-	-0-		20 40	1 9	19760	2	N	36		58
01	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-		16 26	1 9	13864	2	N	24	53 1	29
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880														
08	68812 X	68812	-0-	-0-	-0-		70 37	1 9	68705	2	N	34	63 1	41
09	46772 X	46772	-0-	-0-	-0-		691 43	1 9	46038	2	N	39	72 1	8
10	41633 X	41633	-0-	-0-	-0-		695 103	1 9	40835	2	N	94	94 1	8
11	44033 X	44033	-0-	-0-	-0-		717 127	1 9	43189	2	N	115	115 1	8
12	87489 X	87489	-0-	-0-	-0-		1679 88	1 9	85722	2	N	80	75 1	13
*01	81262 X	81262	-0-	-0-	-0-		1454 127	1 9	79681	2	N	115	109 1	19
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14250 - 24226															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	152582 X	119677	-0-	-32905	-0-	121 72	1 9	119484	2	N	65	81	1		62
09	147660 X	100425	-0-	-47235	-0-	1482 171	1 9	98772	2	N	155	206	1		11
10	147529 X	103755	-0-	-43774	-0-	1735 106	1 9	101914	2	N	96	95	1		12
11	137790 X	94688	-0-	-43102	-0-	1544 111	1 9	93033	2	N	101	101	1		12
12	123318 X	96116	-0-	-27202	-0-	1845 83	1 9	94188	2	N	75	77	1		10
*01	119691 X	96412	-0-	-23279	-0-	1726 119	1 9	94567	2	N	108	96	1		22
TANNENBERG WELL #: 2H RRCID -> 295976 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526															
08	170035 X	101138	-0-	-68897	-0-	100871	2	267	9	N	243	216	1		61
09	164550 X	98859	-0-	-65691	-0-	1219 136	1 9	97504	2	N	124	180	1		5
10	148025 X	94528	-0-	-53497	-0-	1579 155	1 9	92794	2	N	141	141	1		5
11	123360 X	84480	-0-	-38880	-0-	1377 143	1 9	82960	2	N	130	128	1		7
12	111228 X	83275	-0-	-27953	-0-	1598 106	1 9	81571	2	N	96	60	1		43
*01	102145 X	74173	-0-	-27972	-0-	1327 122	1 9	72724	2	N	111	130	1		24
CANTIGNY WELL #: 1H RRCID -> 296090 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13800 - 20976															
08	121928 X	121928	-0-	-0-	-0-	121861	2	67	9	N	61	57	1		13
09	151305 X	151305	-0-	-0-	-0-	1946 77	1 9	149282	2	N	70	81	1		2
10	138263 X	138263	-0-	-0-	-0-	2312 100	1 9	135851	2	N	91	92	1		1
11	116938 X	116938	-0-	-0-	-0-	1907 112	1 9	114919	2	N	102	100	1		3
12	120826 X	120826	-0-	-0-	-0-	2320 75	1 9	118431	2	N	68	56	1		15
*01	110096 X	110096	-0-	-0-	-0-	1972 97	1 9	108027	2	N	88	85	1		18
SAINT-MIHIEL WELL #: 2H RRCID -> 296092 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14190 - 21526															
08	142104 X	73281	-0-	-68823	-0-	73021	2	260	9	N	236	225	1		49
09	137520 X	74098	-0-	-63422	-0-	900 114	1 9	73084	2	N	104	143	1		10
10	124310 X	71022	-0-	-53288	-0-	1186 173	1 9	69663	2	N	157	163	1		4
11	104730 X	63524	-0-	-41206	-0-	1035 144	1 9	62345	2	N	131	130	1		5
12	94922 X	66472	-0-	-28450	-0-	1276 74	1 9	65122	2	N	67	52	1		20
*01	76570 X	62011	-0-	-14559	-0-	1110 112	1 9	60789	2	N	102	99	1		23

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566										
PASSCHENDAELE				WELL #:	2H	RRCID	-> 296095	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL	DEPTH	14118	PERF.13970	- 21476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	157635 X	115354	-0-	-42281	-0-	115123	2	231	9	N	210	204	1		44
09	152550 X	108930	-0-	-43620	-0-	1312	1	107494	2	N	113	147	1		10
						124	9								
10	144367 X	102232	-0-	-42135	-0-	1708	1	100379	2	N	132	138	1		4
						145	9								
11	125460 X	90769	-0-	-34691	-0-	1480	1	89167	2	N	111	110	1		5
						122	9								
12	116901 X	91818	-0-	-25083	-0-	1761	1	89901	2	N	142	66	1		81
						156	9								
*01	115351 X	83670	-0-	-31681	-0-	1497	1	82008	2	N	150	207	1		24
						165	9								

CANTIGNY				WELL #:	2H	RRCID	-> 296148	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL	DEPTH	13687	PERF.13935	- 20826	
08	161231 X	119941	-0-	-41290	-0-	119797	2	144	9	N	131	119	1		30
09	156030 X	113214	-0-	-42816	-0-	1384	1	111635	2	N	177	190	1		17
						195	9								
10	161231 X	106962	-0-	-54269	-0-	1785	1	104903	2	N	249	260	1		6
						274	9								
11	148230 X	96397	-0-	-51833	-0-	1569	1	94549	2	N	254	253	1		7
						279	9								
12	133083 X	93407	-0-	-39676	-0-	1791	1	91421	2	N	177	124	1		60
						195	9								
*01	119939 X	87941	-0-	-31998	-0-	1572	1	86118	2	N	228	249	1		39
						251	9								

CAMBRAI				WELL #:	1H	RRCID	-> 296385	COMPL. DATE	06/17/2022	TOTAL	DEPTH	14121	PERF.13950	- 22601	
08	68231 X	35158	-0-	-33073	-0-	35114	2	44	9	N	40	37	1		86
09	66030 X	54848	-0-	-11182	-0-	781	1	54006	2	N	55	60	1		81
						61	9								
10	68231 X	67655	-0-	-576	-0-	1131	1	66454	2	N	64	64	1		81
						70	9								
11	66030 X	40665	-0-	-25365	-0-	663	1	39934	2	N	62	59	1		84
						68	9								
12	56792 X	37093	-0-	-19699	-0-	712	1	36356	2	N	23	19	1		88
						25	9								
*01	56668 X	45684	-0-	-10984	-0-	818	1	44826	2	N	36	38	1		86
						40	9								

TANNENBERG				WELL #:	1H	RRCID	-> 296419	COMPL. DATE	05/01/2022	TOTAL	DEPTH	13838	PERF.14323	- 24725	
08	150505 X	128218	-0-	-22287	-0-	130	1	128014	2	N	67	83	1		64
						74	9								
09	145650 X	108076	-0-	-37574	-0-	1596	1	106413	2	N	61	113	1		12
						67	9								
10	138880 X	111491	-0-	-27389	-0-	1864	1	109498	2	N	117	117	1		12
						129	9								
11	127620 X	103912	-0-	-23708	-0-	1694	1	102083	2	N	123	123	1		12
						135	9								
12	128247 X	104500	-0-	-23747	-0-	2006	1	102413	2	N	74	81	1		5
						81	9								
*01	128216 X	110055	-0-	-18161	-0-	1971	1	107978	2	N	96	81	1		20
						106	9								

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 530

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) VERDUN OIL & GAS LLC PASSCHENDAELE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	34773 550 884566 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 297014		CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2022					CNTY: LEE TOTAL DEPTH 14234 PERF.13925 - 24226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	167657 X	167657	-0-	-0-	-0-	167555	2	102	9	N	93	85	1			22
09	174882 X	174882	-0-	-0-	-0-	2234	1	172465	2	N	166	186	1			2
						183	9									
10	155666 X	155666	-0-	-0-	-0-	2603	1	152916	2	N	134	134	1			2
						147	9									
11	141017 X	141017	-0-	-0-	-0-	2300	1	138560	2	N	143	141	1			4
						157	9									
12	151419 X	151419	-0-	-0-	-0-	2908	1	148420	2	N	83	66	1			21
						91	9									
*01	137318 X	137318	-0-	-0-	-0-	2459	1	134731	2	N	116	116	1			21
						128	9									

YPRES UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297348	COMPL. DATE 01/20/2023					TOTAL DEPTH 14201 PERF.14000 - 21351				
08	215150 X	215150	-0-	-0-	-0-	215125	2	25	9	N	23					62
09	188474 X	188474	-0-	-0-	-0-	188451	2	23	9	N	21	55	1			28
10	178000 X	178000	-0-	-0-	-0-	209	1	177761	2	N	27	44	1			11
						30	9									
11	159143 X	159143	-0-	-0-	-0-	148	1	158980	2	N	14					25
						15	9									
12	152627 X	152627	-0-	-0-	-0-	153	1	152466	2	N	7					32
						8	9									
01	141724 X	141724	-0-	-0-	-0-	166	1	141549	2	N	8	30	1			10
						9	9									

MONS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297969	COMPL. DATE 11/22/2024					TOTAL DEPTH 14596 PERF.14250 - 22636				
08	0 W	281064	-0-	281064	2537492	284	1	280748	2	N	29	43	1			25
						32	9									
09	2808302 X	270810	-0-	-2537492	-0-	4002	1	266777	2	N	28	51	1			2
						31	9									
10	274237 X	274237	-0-	-0-	-0-	4589	1	269635	2	N	12	12	1			2
						13	9									
11	249062 X	249062	-0-	-0-	-0-	4066	1	244995	2	N	1					3
						1	9									
12	238276 X	238276	-0-	-0-	-0-	4578	1	233698	2	N	-0-	3	1			-0-
01	236856 X	236856	-0-	-0-	-0-	4246	1	232610	2	N	-0-					-0-

JUTLAND UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 298089	COMPL. DATE 01/20/2023					TOTAL DEPTH 14309 PERF.14025 - 21976				
08	155362 X	155362	-0-	-0-	-0-	155286	2	76	9	N	69					130
09	136909 X	136909	-0-	-0-	-0-	136830	2	79	9	N	72	116	1			86
10	130630 X	130630	-0-	-0-	-0-	153	1	130404	2	N	66	128	1			24
						73	9									
11	119218 X	119218	-0-	-0-	-0-	111	1	119059	2	N	44					68
						48	9									
12	113730 X	113730	-0-	-0-	-0-	114	1	113564	2	N	47					115
						52	9									
01	111602 X	111602	-0-	-0-	-0-	131	1	111435	2	N	33	101	1			47
						36	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
VIMY RIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298122 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 14010 PERF.14275 - 22555														
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	
08	0 W	68618	-0-	68618	1037921	69	1	68519	2	N	27	41	1	22
09	1089556 X	51635	-0-	-1037921	-0-	763	1	50865	2	N	6	27	1	1
10	93186 X	54691	-0-	-38495	-0-	915	1	53775	2	N	1	1	1	1
11	79380 X	50444	-0-	-28936	-0-	824	1	49620	2	N	-0-			1
12	72943 X	48960	-0-	-23983	-0-	941	1	48019	2	N	-0-	1	1	-0-
01	68603 X	47470	-0-	-21133	-0-	851	1	46619	2	N	-0-			-0-
WELL-CO SOLUTIONS, LLC 907673														
BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934														
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020														
PETERS, ALTON WELL #: RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
01	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														
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			170
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-			170
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444															
SEALY SMITH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 145452				COMPL. DATE 04/28/1993				TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	

BERRY				WELL #:	1	RRCID -> 148621				COMPL. DATE 02/20/1994				TOTAL DEPTH 13941 PERF. 10225 - 13941						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REVEILLE				WELL #:	1	RRCID -> 160430				COMPL. DATE 02/04/1991				TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GOLD SOUTH UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 175350				COMPL. DATE 04/01/1982				TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RYAN, W.H. "A"				WELL #:		RRCID -> 177624				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986						
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023																				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676													
M	ALLOW	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF. 10009 - 11422													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 10520 - 13616													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
01	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													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	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													
08	1798	N	806	-0-	-992	-0-	16	1	790	2	N	-0-	7
09	1740	N	1140	-0-	-600	-0-	23	1	1117	2	N	-0-	7
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	23	1	1128	2	N	-0-	7
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	20	1	958	2	N	-0-	7
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	21	1	1016	2	N	-0-	7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF. 14481 - 19380													
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	56	1	2752	2	N	-0-	68
09	2550	X	1729	-0-	-821	-0-	35	1	1694	2	N	-0-	68
10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	46	1	2271	2	N	-0-	68
11	3450	X	2062	-0-	-1388	-0-	41	1	2021	2	N	-0-	68
12	3565	X	1031	-0-	-2534	-0-	21	1	1010	2	N	-0-	68
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT	68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1	-0-	1		1	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	1					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	1					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	1					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	1					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	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														
*02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	76	1	5087	2	Y	430	408	1	106
						473	9							
*03	8184 X	6672	-0-	-1512	-0-	80	1	5988	2	Y	549	576	1	79
						604	9							
*04	9480 X	7565	-0-	-1915	-0-	141	1	6909	2	Y	468	481	1	66
						515	9							
*05	9796 X	9139	-0-	-657	-0-	171	1	8388	2	Y	527	529	1	64
						580	9							
*06	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	162	1	7924	2	Y	510	528	1	46
						561	9							
*07	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	179	1	8794	2	Y	850	807	1	89
						935	9							
*08	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	196	1	9627	2	Y	969	945	1	113
						1066	9							
*09	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	191	1	9344	2	Y	799	787	1	125
						879	9							
*10	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	175	1	8592	2	Y	844	882	1	66
						928	9					21	6	
*11	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	168	1	8246	2	Y	849	820	1	95
						934	9							
*12	9238 X	8840	-0-	-398	-0-	163	1	7989	2	Y	625	599	1	121
						688	9							
01	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT			121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461													
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
08	46686 X	35882	-0-	-10804	-0-	713	1	34904	2	N	241	357 1	191
						265	9						
*09	45180 X	34605	-0-	-10575	-0-	685	1	33564	2	N	324	367 1	148
						356	9						
*10	43183 X	35091	-0-	-8092	-0-	698	1	34176	2	N	197	183 1	162
						217	9						
*11	39270 X	33592	-0-	-5678	-0-	666	1	32660	2	N	242	184 1	220
						266	9						
12	37913 X	37569	-0-	-344	-0-	747	1	36603	2	N	199	190 1	229
						219	9						
01	35867 X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					N	NO RPT		229
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	N	-0-		106
10	0 W	330	-0-	330	330	9	1	321	2	N	-0-		106
11	0 W	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-		106
12	0 W	370	-0-	370	700	11	1	359	2	N	-0-		106
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	700					N	NO RPT		106
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560													
08	13919 X	13167	-0-	-752	-0-	263	1	12903	2	N	1		171
						1	9						
09	13470 X	12283	-0-	-1187	-0-	246	1	12033	2	N	4		175
						4	9						
10	13826 X	13301	-0-	-525	-0-	266	1	13035	2	N	-0-		175
11	12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	258	1	12646	2	N	3		178
						3	9						
12	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	265	1	12997	2	N	5	1 8	182
						6	9						
01	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT		182
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490													
08	19344 X	18773	-0-	-571	-0-	244	1	18529	2	N	-0-		428
09	18720 X	16650	-0-	-2070	-0-	216	1	16421	2	N	12		440
						13	9						
10	19344 X	14775	-0-	-4569	-0-	184	1	14585	2	N	5		445
						6	9						
11	18720 X	11238	-0-	-7482	-0-	154	1	11084	2	N	-0-		445
12	22551 X	22551	-0-	-0-	-0-	323	1	22228	2	N	-0-	7 8	428
01	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT		428

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	65813 X	59165	-0-	-6648	-0-	1180 157	1 9	57828	2	N	143		265	
09	63690 X	51980	-0-	-11710	-0-	1037 135	1 9	50808	2	N	123	179 1	209	
10	59148 X	21569	-0-	-37579	-0-	429 139	1 9	21001	2	N	126	176 1	159	
11	61226 X	61226	-0-	-0-	-0-	1221 183	1 9	59822	2	N	166	184 1	141	
12	61256 X	58610	-0-	-2646	-0-	1169 154	1 9	57287	2	N	140	9 8	272	
01	59179 X	NO RPT	-0-	-59179	-0-					N	NO RPT		272	
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
08	19282 X	11467	-0-	-7815	-0-	229 40	1 9	11198	2	N	36		234	
09	17610 X	13917	-0-	-3693	-0-	278 37	1 9	13602	2	N	34		268	
10	15500 X	14260	-0-	-1240	-0-	285 19	1 9	13956	2	N	17		285	
11	14910 X	13877	-0-	-1033	-0-	278 247	1 1	13599	2	N	-0-		285	
12	14477 X	12387	-0-	-2090	-0-	247 43	1 9	12097	2	N	39	3 8	321	
01	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT		321	
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
08	31868 X	24881	-0-	-6987	-0-	497 19	1 9	24365	2	N	17		269	
09	30840 X	21507	-0-	-9333	-0-	430 18	1 9	21059	2	N	16		285	
10	31868 X	22750	-0-	-9118	-0-	455 21	1 9	22274	2	N	19		304	
11	26130 X	19779	-0-	-6351	-0-	395 22	1 9	19362	2	N	20		324	
12	24893 X	21740	-0-	-3153	-0-	434 41	1 9	21265	2	N	37	181 1 3 8	177	
01	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					N	NO RPT		177	
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377														
08	9920 X	9308	-0-	-612	-0-	171 756	1 9	8381	2	N	687	532 1	318	
09	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	187 669	1 9	9171	2	N	608	726 1	200	
10	9796 X	8471	-0-	-1325	-0-	155 721	1 9	7595	2	N	655	712 1	143	
11	9480 X	7458	-0-	-2022	-0-	135 707	1 9	6616	2	N	643	576 1	210	
12	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	174 810	1 9	8505	2	N	736	747 1 11 8	188	
01	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT		188	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	361	1	3652	2	N	176	180 1	298
						194	9						
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	319	1	3220	2	N	184	177 1 1 8	304
						202	9						
10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	307	1	3099	2	N	168	179 1	293
						185	9						
11	4440 X	3593	-0-	-847	-0-	308	1	3110	2	N	159	183 1	269
						175	9						
12	4588 X	1794	-0-	-2794	-0-	154	1	1554	2	N	78		347
						86	9						
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT		347

NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764													
08	11501 X	10609	-0-	-892	-0-	203	1	9967	2	N	399	368 1	195
						439	9						
09	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	179	1	8770	2	N	399	371 1	223
						439	9						
10	9145 X	8368	-0-	-777	-0-	158	1	7759	2	N	410	466 1	167
						451	9						
11	10260 X	6205	-0-	-4055	-0-	117	1	5735	2	N	321	396 1	92
						353	9						
12	10602 X	7501	-0-	-3101	-0-	140	1	6852	2	N	463	381 1 3 8	171
						509	9						
01	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT		171

LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236													
08	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	535	1	26196	2	N	63		100
						69	9						
09	23640 X	17303	-0-	-6337	-0-	345	1	16901	2	N	52		152
						57	9						
10	24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	-0-		152
11	25950 X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-		152
12	32930 X	32930	-0-	-0-	-0-	656	1	32140	2	N	122	186 1 12 8	76
						134	9						
01	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					N	NO RPT		76

BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566													
08	39773 X	36832	-0-	-2941	-0-	714	1	34989	2	N	1026	1093 1	194
						1129	9						
09	38490 X	34712	-0-	-3778	-0-	673	1	32981	2	N	962	930 1	226
						1058	9						
10	38595 X	34769	-0-	-3826	-0-	674	1	33036	2	N	963	901 1	288
						1059	9						
11	36660 X	34238	-0-	-2422	-0-	663	1	32482	2	N	994	1073 1	209
						1093	9						
12	36983 X	33828	-0-	-3155	-0-	654	1	32063	2	N	1010	911 1 7 8	301
						1111	9						
01	36828 X	NO RPT	-0-	-36828	-0-					N	NO RPT		301

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187																
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
08	27300 X	27300	-0-	-0-	-0-		533	1	26099	2	N	607	548	1		399
09	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-		668	9	24768	2	N	574	556	1		417
10	26419 X	26419	-0-	-0-	-0-		505	1	25287	2	N	560	722	1		255
11	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-		631	9	24027	2	N	622	541	1		336
12	25695 X	25695	-0-	-0-	-0-		516	1	24473	2	N	657	751	1	7 8	235
01	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-		616	9			N	NO RPT				235
							490	1								
							684	9								
							499	1								
							723	9								

THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646																
08	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-		101	1	7657	2	N	55				209
09	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-		61	9	7452	2	N	42				251
10	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-		98	1	7484	2	N	59	180	1		130
11	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-		46	9	6450	2	N	57				187
12	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-		95	1	8696	2	N	77	3	8		261
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-		65	9			N	NO RPT				261
							90	1								
							63	9								
							126	1								
							85	9								

MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857																
08	17608 X	14902	-0-	-2706	-0-		298	1	14604	2	N	-0-				233
09	25994 X	25994	-0-	-0-	-0-		520	1	25474	2	N	-0-				233
10	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-		482	1	23600	2	N	-0-				233
11	19058 X	19058	-0-	-0-	-0-		381	1	18677	2	N	-0-				233
12	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-		312	1	15272	2	N	-0-				233
01	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-						N	NO RPT				233

FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539																
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-		65	1	3168	2	N	1201	1086	1	1 8	327
09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-		1321	9	2538	2	N	1122	1095	1		354
10	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-		52	1	9728	2	N	1153	1095	1		412
11	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-		1234	9	9532	2	N	1165	1282	1		295
12	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-		199	1	8608	2	N	989	950	1	21 8	313
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1268	9			N	NO RPT				313
							195	1								
							1282	9								
							176	1								
							1088	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226												
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	21607 X	18028	-0-	-3579	-0-	234	1	17794	2	N	-0-	198
09	20910 X	15946	-0-	-4964	-0-	207	1	15738	2	N	1	199
						1	9					
10	19313 X	15174	-0-	-4139	-0-	189	1	14985	2	N	-0-	199
11	18690 X	16557	-0-	-2133	-0-	226	1	16296	2	N	32	231
						35	9					
12	19736 X	19736	-0-	-0-	-0-	283	1	19446	2	N	6	231
						7	9				6 8	
01	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT	231
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868												
08	18414 X	18209	-0-	-205	-0-	363	1	17796	2	N	45	121
						50	9					
09	21750 X	19923	-0-	-1827	-0-	397	1	19453	2	N	66	187
						73	9					
10	22475 X	18868	-0-	-3607	-0-	376	1	18426	2	N	60	247
						66	9					
11	21750 X	16821	-0-	-4929	-0-	335	1	16421	2	N	59	122
						65	9				184 1	
12	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	366	1	17953	2	N	81	199
						89	9				4 8	
01	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT	199
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488												
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	465	1	4700	2	N	303	229
						333	9				187 1	
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	406	1	3675	2	N	253	120
						278	9				362 1	
10	4464 X	4341	-0-	-123	-0-	436	1	3648	2	N	234	178
						257	9				176 1	
11	7320 X	881	-0-	-6439	-0-	63	1	519	2	N	272	261
						299	9				189 1	
12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	274	176
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT	176
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852												
08	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	96	1	4711	2	N	405	131
						446	9				354 1	
09	5040 X	4456	-0-	-584	-0-	80	1	3930	2	N	405	349
						446	9				187 1	
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	99	1	4861	2	N	244	249
						268	9				344 1	
11	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	120	1	5870	2	N	535	228
						589	9				556 1	
12	6603 X	6050	-0-	-553	-0-	117	1	5709	2	N	204	229
						224	9				198 1	
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT	229
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
MACHANN WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790															
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	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															
08	48639	X	46880	-0-	-1759	-0-	648	1	41520	2	N	4167	4267	1	200
							128	4	4584	9					
09	45900	X	42576	-0-	-3324	-0-	620	1	37946	2	N	3534	3631	1	103
							123	4	3887	9					
10	47430	X	41840	-0-	-5590	-0-	550	1	37323	2	N	3506	3395	1	214
							110	4	3857	9					
11	45360	X	40000	-0-	-5360	-0-	483	1	35588	2	N	3523	3384	1	353
							54	4	3875	9					
12	46872	X	40973	-0-	-5899	-0-	405	1	37009	2	N	3208	3127	1	434
							30	4	3529	9					
01	46872	X	NO RPT	-0-	-46872	-0-					N	NO RPT			434
STEPHEN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 11054 - 13207															
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 11080 - 15905															
08	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	289	1	18536	2	N	3427	3262	1	165
							57	4	3770	9					
09	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	330	1	20227	2	N	3422	3487	1	100
							66	4	3764	9					
10	20615	X	10144	-0-	-10471	-0-	123	1	8338	2	N	1507	1515	1	92
							25	4	1658	9					
11	21930	X	16837	-0-	-5093	-0-	189	1	13932	2	N	2450	2297	1	245
							21	4	2695	9					
12	22661	X	17871	-0-	-4790	-0-	160	1	14631	2	N	2789	2637	1	374
							12	4	3068	9				23 8	
01	25203	X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					N	NO RPT			374
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132															
08	7626	X	6202	-0-	-1424	-0-	206	1	5492	2	N	390	335	1	125
							75	4	429	9				31 8	
09	7380	X	5905	-0-	-1475	-0-	215	1	5203	2	N	393	393	1	125
							55	4	432	9					
10	7626	X	6002	-0-	-1624	-0-	210	1	5277	2	N	421	419	1	127
							52	4	463	9					
11	7380	X	5363	-0-	-2017	-0-	202	1	4744	2	N	362	275	1	214
							19	4	398	9					
12	6727	X	4907	-0-	-1820	-0-	188	1	4263	2	N	402	492	1	121
							14	4	442	9				3 8	
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	10013 X	8491	-0-	-1522	-0-	2731 1	397 9	5363 2	2	N	361	340 1				80
09	9690 X	7991	-0-	-1699	-0-	2572 1	311 9	5108 2	2	N	283	279 1	1			84
10	9827 X	7018	-0-	-2809	-0-	2378 1	158 4	4199 2	2	N	257	247 1	1			94
11	9510 X	6428	-0-	-3082	-0-	2222 1	158 4	3755 2	2	N	266	265 1	1			95
12	8494 X	7293	-0-	-1201	-0-	2625 1	130 4	4209 2	2	N	299	327 1	1			67
01	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			329 9		N	NO RPT					67
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936																
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1666 1	424 9	3272 2	2	N	385	357 1	1			85
09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	1749 1	287 9	3474 2	2	N	261	269 1	1			77
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	1736 1	115 4	3066 2	2	N	350	299 1	1			128
11	5730 X	5036	-0-	-694	-0-	1653 1	118 4	2793 2	2	N	429	403 1	1			154
12	5921 X	3003	-0-	-2918	-0-	967 1	48 4	1551 2	2	N	397	462 1	1			89
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			437 9		N	NO RPT					89
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138																
08	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	225 1	81 4	5992 2	2	N	183	209 1	2 8			63
09	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	212 1	54 4	5131 2	2	N	216	210 1	1			69
10	4898 X	4739	-0-	-159	-0-	173 1	43 4	4348 2	2	N	159	180 1	1			48
11	4740 X	3382	-0-	-1358	-0-	132 1	13 4	3112 2	2	N	114	95 1	1			67
12	4898 X	3147	-0-	-1751	-0-	129 1	10 4	2925 2	2	N	75	119 1	1			23
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			83 9		N	NO RPT					23
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713																
08	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	243 1	88 4	6474 2	2	N	322	397 1	1 8			112
09	8340 X	6472	-0-	-1868	-0-	240 1	62 4	5807 2	2	N	330	337 1	1			105
10	8618 X	5949	-0-	-2669	-0-	214 1	53 4	5365 2	2	N	288	306 1	1			87
11	8340 X	5491	-0-	-2849	-0-	212 1	20 4	4992 2	2	N	243	186 1	1			144
12	7719 X	5358	-0-	-2361	-0-	213 1	16 4	4843 2	2	N	260	325 1	1			79
01	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			286 9		N	NO RPT					79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382															
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
08	2666 X	2625	-0-	-41	-0-	762	1	1497	2	N	333	300	1		73
09	2970 X	2158	-0-	-812	-0-	366	9	1279	2	N	214	224	1		63
10	3069 X	1934	-0-	-1135	-0-	644	1	1019	2	N	273	236	1		100
11	2970 X	1914	-0-	-1056	-0-	235	9	300	9		184	218	1		66
12	2728 X	1740	-0-	-988	-0-	577	1	1048	2	N	240	252	1		54
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	38	4	202	9		NO RPT				54
						620	1	264	9	N					
						44	4								
						556	1								
						28	4								

VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700															
08	66650 X	62170	-0-	-4480	-0-	2976	1	56547	2	N	2297	2481	1		98
09	56400 X	49118	-0-	-7282	-0-	120	4	2527	9		2103	2066	1		135
10	54901 X	25901	-0-	-29000	-0-	2329	1	44246	2	N	975	1050	1		60
11	60150 X	52018	-0-	-8132	-0-	230	4	2313	9		2175	2007	1		228
12	62155 X	53520	-0-	-8635	-0-	2258	1	22339	2	N	2325	2150	1	5 8	398
01	62155 X	NO RPT	-0-	-62155	-0-	231	4	1073	9		NO RPT				398
						3996	1	45514	2	N					
						115	4	2393	9						
						4115	1	46255	2	N					
						592	4	2558	9	N					

VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940															
08	47647 X	38628	-0-	-9019	-0-	1759	1	33415	2	N	3075	3277	1		131
09	42570 X	38153	-0-	-4417	-0-	71	4	3383	9		2867	2814	1		184
10	42377 X	33407	-0-	-8970	-0-	1741	1	33086	2	N	2275	2318	1		141
11	37380 X	36983	-0-	-397	-0-	172	4	3154	9		2618	2484	1		275
12	38626 X	36558	-0-	-2068	-0-	2811	1	27805	2	N	2646	2466	1	17 8	438
01	39432 X	NO RPT	-0-	-39432	-0-	288	4	2503	9		NO RPT				438
						2746	1	31278	2	N					
						79	4	2880	9						
						2717	1	30539	2	N					
						391	4	2911	9	N					

ANDERSON WELL #: A 1H RRCID -> 294876 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877															
08	98363 X	81872	-0-	-16491	-0-	3197	1	76991	2	N	1462	1292	1	41 8	302
09	91260 X	69285	-0-	-21975	-0-	76	4	1608	9		1231	1294	1	17 8	222
10	92783 X	68003	-0-	-24780	-0-	2812	1	65051	2	N	1214	1114	1	26 8	296
11	89790 X	68223	-0-	-21567	-0-	68	4	1354	9		972	927	1	20 8	321
12	83669 X	73896	-0-	-9773	-0-	2718	1	63869	2	N	1542	1283	1	50 8	530
01	81871 X	NO RPT	-0-	-81871	-0-	81	4	1335	9		NO RPT				530
						2766	1	64319	2	N					
						69	4	1069	9						
						2906	1	69208	2	N					
						86	4	1696	9	N					

PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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														
DUANE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294981 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10044 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOLITOR UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 295820 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10905 - 16886														
08	5115 X	4202	-0-	-913	-0-	167	1	3353	2	N	620	745	1	174
						682	9							
09	4500 X	3975	-0-	-525	-0-	189	1	3211	2	N	523	559	1	127
						575	9							
10	4557 X	4223	-0-	-334	-0-	162	1	3427	2	N	575	378	1	305
						1	4	633	9					
11	4440 X	3717	-0-	-723	-0-	177	1	2965	2	N	518	557	1	252
						5	4	570	9					
12	4588 X	3583	-0-	-1005	-0-	122	1	2864	2	N	543	567	1	196
						597	9							
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			196
HERON B WELL #: 2H RRCID -> 297392 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12662 - 21184														
08	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	240	1	11760	2	Y	745	745	1	-0-
						820	9							
09	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	220	1	10780	2	Y	714	675	1	39
						785	9							
10	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	185	1	9079	2	Y	713	735	1	-0-
						784	9							
11	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	165	1	8083	2	Y	724	700	1	24
						796	9							
12	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	171	1	8378	2	Y	649	615	1	43
						714	9							
01	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT			43

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				39
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				39
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				39
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				39
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				39
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				39
GILLOCK (COAST)			34925 074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907					
DAMIANI, JULES			WELL #: 1	RRCID -> 006382	COMPL. DATE 01/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8616 - 8646	
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
01 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	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 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	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 006400	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8741 - 8753	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT														CNTY: GALVESTON													
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC																											
GILLOCK, SOUTH UNIT																											
WELL #: 21																											
RRCID -> 006401																											
COMPL. DATE																											
N/A																											
TOTAL DEPTH																											
N/A																											
PERF. 8695 - 8725																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
01	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	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 006406		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH		8879		PERF. 8330 - 8346			
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
01	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			
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-									
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-									
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-									
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-									
01	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			
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
01	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			
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
01	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	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-									
01	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 #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398	-	8404
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414	-	8420
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID -> 096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120	- 9148
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 096220	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726	-	8728
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 096221	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898	-	8932
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 107906	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964	-	9006
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 108239	COMPL. DATE 08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9080	-	9086
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
PLUGGED AND ABANDONED					01/21/2020					

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359						
SOUTH GILLOCK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149112	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7632 - 7647
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

GIST (WALDEN)				35106 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON		
AMRWR, LLC				102699					
HARTBURG 4				WELL #:	1	RRCID -> 192221	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5228 - 5234
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY HARTBURG				891175 WELL #: 1	RRCID -> 298927	COMPL. DATE 01/18/2025	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 5815	-	5877				
08	23126	6656	-0-	-16470	-0-	464 968 449 1201 464 1478 449 1181 464 1163 475 987	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	5224	3	N	880	817	1		320
09	17250 #	9016	-0-	-8234	-0-			7366	3	N	1092	966	1		446
10	11656 #	9996	-0-	-1660	-0-			8054	3	N	1344	1646	1	31 8	113
11	8546 R	8546	-0-	-0-	-0-			6916	3	N	1074	813	1		374
12	9331 #	7902	-0-	-1429	-0-			6275	3	N	1057	987	1	20 8	424
01	9331 #	6231	-0-	-3100	-0-			4769	3	N	897	1150	1	18 8	153

OIL AND GAS DIVISION

GIST (5500 FRI0)				35106 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NEWTON			
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208						
QUINN, B.E. ET AL 3				WELL #: 15	RRCID -> 137438	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5508 - 5514	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GLASSCOCK (FRI0 2600)				35231 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
ANGEL OPERATING LLC				101344						
TURNER-PLUMMER				WELL #: 2	RRCID -> 271289	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5150 - 7732	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GLASSCOCK (WILCOX 8700)				35231 310	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GLASSCOCK, C. G.				WELL #: 3	RRCID -> 131891	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 8392 - 8678	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GLASSCOCK (WILCOX 8,900)				35231 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GLASSCOCK, C. G.				WELL #: 1	RRCID -> 152648	COMPL. DATE 12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018	PERF. 8898 - 8904	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,100)				35231 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
MB ENERGY, LLC				100147						
CABALLO				WELL #: 1	RRCID -> 285866	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9106 - 9111	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)										35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
GLASSCOCK, C.G.										WELL #:		3		RRCID -> 108023		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9232 - 9246	
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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
GLASSCOCK (WILCOX 10,500)										35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
GLASSCOCK RANCH										WELL #:		1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553		PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						216			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						216			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						216			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						216			
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						216			
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						216			
GLASSCOCK RANCH										WELL #:		2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10455 - 10830	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						251			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						251			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						251			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						251			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						251			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						251			
GLASSCOCK (WILCOX 10630)										35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
GLASSCOCK, C. G.										WELL #:		5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10603 - 10692	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
GLASSCOCK (WILCOX 11,200)										35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169											
HOEGEMEYER A										WELL #:		1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11528 - 11570	
08	10230 X	5327	-0-	-4903	-0-	226	1	4963	2	N	125	185	1					328			
						138	9														
09	8640 X	5685	-0-	-2955	-0-	198	1	5349	2	N	125	183	1					270			
						138	9														
10	8928 X	4128	-0-	-4800	-0-	174	1	3855	2	N	90							360			
						99	9														
11	8640 X	4233	-0-	-4407	-0-	183	1	3911	2	N	126	183	1					303			
						139	9														
12	8494 X	6911	-0-	-1583	-0-	260	1	6453	2	N	180							483			
						198	9														
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT							483			

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) ORX RESOURCES, L.L.C. MCDOWELL															35231 960 627136					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COLORADO														
															WELL #:					2					RRCID -> 279190					COMPL. DATE 10/14/2014					TOTAL DEPTH 11941					PERF.11910 - 11938				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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																					
08		9362 X	8163	-0-	-1199	-0-	7867	2			296 9	N	269	534	1								173																					
09		8970 X	7809	-0-	-1161	-0-	7543	2			266 9	N	242	177	1								238																					
10		9083 X	8002	-0-	-1081	-0-	7698	2			304 9	N	276	177	1								337																					
11		8520 X	7613	-0-	-907	-0-	7288	2			325 9	N	295	362	1								270																					
12		8649 X	7145	-0-	-1504	-0-	6858	2			287 9	N	261	176	1								355																					
01		8153 X	6553	-0-	-1600	-0-	6275	2			278 9	N	253	386	1								222																					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. CANNON															810815 WELL #:					1					RRCID -> 271318					COMPL. DATE 08/28/2013					TOTAL DEPTH 12503					PERF.12008 - 12038				
08		17329 X	8890	-0-	-8439	-0-	8661	3			229 9	N	208	180	1								404																					
09		16590 X	9130	-0-	-7460	-0-	8906	3			224 9	N	204	177	1								431																					
10		17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	17067	3			460 9	N	418	355	1								494																					
11		15960 X	14955	-0-	-1005	-0-	14507	3			448 9	N	407	375	1								526																					
12		16213 X	14521	-0-	-1692	-0-	14070	3			451 9	N	410	555	1								381																					
01		17515 X	13970	-0-	-3545	-0-	13545	3			425 9	N	386	363	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				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										138																					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										138																					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										138																					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										138																					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										138																					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										138																					
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C. G.															35237 500 6271327					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: COLORADO														
															WELL #:					1					RRCID -> 065451					COMPL. DATE 11/30/1975					TOTAL DEPTH 11228					PERF. N/A				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										62																					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										62																					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										62																					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										62																					
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										62																					
*01	14B2	EXT	-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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-																					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-																					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-																					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-																					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-																					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-																					

OIL AND GAS DIVISION

GLEN FLORA (YEGUA 9000)				35285 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
RIOUX				WELL #: 1	RRCID -> 279380	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 9033	-	9100
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HITE				WELL #: 3	RRCID -> 285284	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 14527	PERF. 8920	-	8960
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					69

OIL AND GAS DIVISION														

GOLIGHTLY (JACKSON)														
IV STANDARD, LLC														
NEBLETT'S CREEK														

35695 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
103468														
WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368														

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

08	37457	12774	-0-	-24683	-0-	12774	2		N	-0-				-0-
09	37457	14580	-0-	-22877	-0-	14580	2		N	-0-				-0-
10	0	15259	-0-	15259	15259	15259	2		N	-0-				-0-
11	0	14692	-0-	14692	29951	14692	2		N	-0-				-0-
12	0	13654	-0-	13654	43605	13654	2		N	-0-				-0-
01	16306	13362	-0-	-2944	40661	13362	2		N	-0-				-0-

GOOSE CREEK														
TREK RESOURCES, INC.														
SMITH, ASHBEL 2														

35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
867578														
WELL #: 46 RRCID -> 204900 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088														

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SMITH, ASHBEL 2														

WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932														

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SMITH, ASHBEL 2														

WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966														

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SMITH, ASHBEL II														

WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567														

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ASHBEL SMITH UNIT														

WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329														

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT				-0-

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	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE		*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
08	9355	9188	-0-	-167	-0-			310 91	1 9	8787	2	N		83						140				
09	8730	8822	-0-	92	92			300 79	1 9	8443	2	N		72						212				
10	8495 R	8403	-0-	-92	-0-			310 142	1 9	7951	2	N		129	176	1		1	8	164				
11	8730	9315	-0-	585	585			300 100	1 9	8915	2	N		91	180	1				75				
12	9021	9757	-0-	736	1321			310 103	1 9	9344	2	N		94						169				
01	9021	NO RPT	-0-	-9021	-0-							N	NO RPT							169				

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
08	4774 #	3558	-0-	-1216	-0-			3558	2			N	-0-							99				
09	4620 #	4010	-0-	-610	-0-			4010	2			N	-0-							99				
10	4749 R	4749	-0-	-0-	-0-			4749	2			N	-0-							99				
11	4230 #	4049	-0-	-181	-0-			4049	2			N	-0-							99				
12	4216 #	3607	-0-	-609	-0-			3607	2			N	-0-							99				
01	4154 #	NO RPT	-0-	-4154	-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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							84				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							84				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							84				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							84				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							84				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							84				

GRAND SLAM (CLAUGHTON) AMRWR, LLC STEELE													36361 075 102699	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
WELL #:													1	RRCID ->	193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL	DEPTH	15639	PERF.	12814	-	14983
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				

IV STANDARD, LLC RUNNELLS GAS UNIT													103468											
WELL #:													3	RRCID ->	181480	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL	DEPTH	14505	PERF.	14331	-	14371
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							144				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							144				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							144				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							144				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							144				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							144				

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
IV STANDARD, LLC		//CONT.//		103468							
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189268	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	15000 PERF.14263 - 14410	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785 PERF.13249 - 13258	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
01	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	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GREEN'S LAKE (6600)				36732 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
KING, CRESTON		WELL #:		2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6827 - 6830	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREENS BAYOU (FRI0-VKSBG D)										36753 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169								
CHANNELVIEW TOWNSITE 'F'										WELL #: 6	RRCID -> 295802	COMPL. DATE 07/14/2023	TOTAL DEPTH 11154	PERF. 8179 - 8186				
M	ALLOW 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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
GRESHAM (9700)										36851 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC										120648								
PRATKA										WELL #: 1	RRCID -> 269494	COMPL. DATE 06/22/2012	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9302 - 9368				
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	980 2	46 9	N		N	42				181			
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	945 2	42 9	N		N	38				219			
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	698 2	37 9	N		N	34	176 1			77			
11	990 N	665	-0-	-325	-0-	624 2	41 9	N		N	37				114			
12	1023 N	632	-0-	-391	-0-	591 2	41 9	N		N	37				151			
01	744 N	508	-0-	-236	-0-	468 2	40 9	N		N	36				187			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC										864566								
REED UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 280802	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10504	PERF. 10194 - 10226				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				355			
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1		N		N	-0-				355			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1		N		N	-0-				355			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				355			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		N	1				356			
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		N	NO RPT				356			
REED UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 281087	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 10307	PERF. 10746 - 10859				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				382			
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1		N		N	-0-				382			
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1		N		N	-0-				382			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				382			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		N	1				383			
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		N	NO RPT				383			
BETTY MAE UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 281654	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9731 - 9746				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				274			
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N		N	-0-				274			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1		N		N	-0-				274			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				274			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		N	1				275			
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		N	NO RPT				275			
BETTY MAE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 281707	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 10054	PERF. 9863 - 9893				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208			
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N		N	-0-				208			
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1		N		N	-0-				208			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				208			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		N	2				210			
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		N	NO RPT				210			

GUENTHER (WILCOX CONS) MOUNTAIN V TEXAS, LLC GUENTHER GAS UNIT				37295 480 103601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1ST	RRCID -> 205746	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL	DEPTH 16742	PERF.15370	- 15440		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUENTHER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 219171	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL	DEPTH 16259	PERF.13075	- 16130		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	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		
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			22
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			22
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			22
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			22
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			22
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		N	-0-			22

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST				37400 500 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	1	RRCID -> 258813	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL	DEPTH 13645	PERF.12578	- 14046		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	242	1	216
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	216	7	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'				37426 166 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
				WELL #:	1	RRCID -> 280619	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL	DEPTH 11885	PERF.11666	- 11762		
08	10664 X	9730	-0-	-934	-0-	310 365	1 9	9055	2	N	332	354	176
09	10320 X	8777	-0-	-1543	-0-	300 334	1 9	8143	2	N	304	186	287
10	8866 X	8757	-0-	-109	-0-	310 347	1 9	8100	2	N	315	361	239
11	9420 X	8529	-0-	-891	-0-	300 337	1 9	7892	2	N	306	363	182
12	9734 X	8464	-0-	-1270	-0-	310 372	1 9	7782	2	N	338	182	332
01	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-				N	NO RPT			332

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									
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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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									
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/13/2024															
PROGENIES OPERATING LLC				681161															
WILBANKS				WELL #: 2	RRCID -> 230390	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 10732	-	10742									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					378	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					378	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					378	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					378	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					378	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
C. M. WILBANKS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 254183	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2580	-	2630									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON											
ONPOINT OPERATING LLC				102589															
BROUSSARD, HERBERT				WELL #: 17	RRCID -> 141005	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11110	-	11174									
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-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											
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					33	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					33	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					33	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					33	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					33	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					33	

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.// 37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
ONPOINT OPERATING LLC		//CONT.// 102589														
HERBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51

HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106						
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64

HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246						
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-			5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-			5

GUM ISLAND, W. (7700)		37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
ONPOINT OPERATING LLC		102589														
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GUM SLOUGH (Y-4)		37468 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER								
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409														
FEE #1 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 120925		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250								
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALF MOON SHOAL (FRIO-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HALFLUNG (BIG GAS SAND)				38168 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375												
ST 236/237 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 234101	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11242	PERF.10796	- 10836							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMEL (WILCOX 8460)				38433 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926												
EAST HAMEL GAS UNIT 4				WELL #: 3	RRCID -> 278004	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8450	- 8458							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
HAMEL (WILCOX 9050)				38433 498	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
GEMARMI INC.				298884												
HOBIZAL				WELL #: 1	RRCID -> 242070	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 9144	PERF. 9005	- 9022							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMEL, EAST (9800)				38434 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
PRIME OPERATING COMPANY				677770												
MILLER, GEORGE ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 150383	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 10012	PERF. 9808	- 9850							
08	5270 X	4255	-0-	-1015	-0-	620 1	3572 2	N	57							94
09	5100 X	4530	-0-	-570	-0-	63 9	3817 2	N	103	165	1					32
10	5456 X	4577	-0-	-879	-0-	113 9	3894 2	N	57							89
11	5280 X	3931	-0-	-1349	-0-	620 1	3275 2	N	51							140
12	5456 X	4898	-0-	-558	-0-	63 9	4167 2	N	101	172	1					69
01	4681 X	4020	-0-	-661	-0-	56 9	3331 2	N	63							132
						69 9										

HAMMAN, EAST (10,870)					38525 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.					693654					
MILBERGER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 210822	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10835 - 10851
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT	148	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT	148	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT	148	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT	148	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT	148	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT	148	
PLUGGED AND ABANDONED					11/13/2025					

HAMMAN, EAST (11,150)				38525 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
RAP OPERATING, L.L.C.				693654											
GOOLSBEE				WELL #:	2	RRCID ->	250050	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	11140 - 11156		
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		89				N		NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		89				N		NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		89				N		NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		89				N		NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		89				N		NO RPT			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		89				N		NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/23/2025											

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)				38525 792	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
RAP OPERATING, L.L.C.				693654											
MILBERGER				WELL #:	1	RRCID ->	209426	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10835 - 10864		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/13/2025											

MILBERGER, F. J.				WELL #:	3	RRCID ->	222480	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	11294 - 11330		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			125
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			125
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			125
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			125
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			125
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			125
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/28/2025											

GOOLSBEE				WELL #:	1	RRCID ->	234911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11401	PERF.	11230 - 11308		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		2906				N		NO RPT			210
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		2906				N		NO RPT			210
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		2906				N		NO RPT			210
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		2906				N		NO RPT			210
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		2906				N		NO RPT			210
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		2906				N		NO RPT			210
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/17/2025											

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				802629											
TALAFUSE				WELL #:		RRCID ->	212241	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	11661	PERF.	11222 - 11236		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			29
01	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)				38525 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
AMRWR, LLC				102699											
TALAFUSE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	254779	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	11057 - 11103		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000)				38528 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
RAP OPERATING, L.L.C.				693654												
KASMAN				WELL #:	1ST	RRCID -> 222272	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF. 11740 - 11774							
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
PLUGGED AND ABANDONED				12/17/2025												
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)				38613 047	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #:	3U	RRCID -> 052324	COMPL. DATE 04/04/1972	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-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							
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCLEAN, MARRS				WELL #:	1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH	11682	PERF.11477 - 11517
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
DE WITT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11328 - 11441
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BOYT, E. W.				WELL #:	158	RRCID -> 079676	COMPL. DATE 03/21/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 5464 - 5468
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-		47	1	6	9	N	5			107
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-		48	1	3	9	N	3			110
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		36	1	4	9	N	4			114
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-		39	1	7	9	N	6			120
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			120
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			120
HANKAMER (MIOCENE GAS)				38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
BOYT, E. W.				WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110 - 3126			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HANKAMER (MIOCENE SAND)				38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
BOYT, E. W.				WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524			
08	651 N	289	-0-	-362	-0-		289	2			N	-0-			-0-
09	540 N	298	-0-	-242	-0-		298	2			N	-0-			-0-
10	558 N	280	-0-	-278	-0-		280	2			N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	2			N	-0-			-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792	2			N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	2			N	-0-			-0-
HANKAMER (8200)				38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
L & C ENTERPRISES, INC.				479450											
BLANCHETTE				WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8103 - 8109			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HANKAMER, SOUTH (UF-2)				38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
HANKAMER, I. J. ET UX				WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HANKAMER, S. (FRI0, UPPER 5900)										38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.										396852									
HANKAMER, I. J. ET UX										WELL #:		1ST	RRCID -> 166797	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 5965 - 5970			
M	0	ALLOW CODE	GAS 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			
08		31 N		19	-0-	-12		-0-		19 1		N	-0-			-0-			
09		30 N		21	-0-	-9		-0-		21 1		N	-0-			-0-			
10		18 N		18	-0-	-0-		-0-		18 1		N	-0-			-0-			
11		30 N		18	-0-	-12		-0-		18 1		N	-0-			-0-			
*12		21 N		21	-0-	-0-		-0-		21 1		N	-0-			-0-			
01		31 N	NO RPT		-0-	-31		-0-				N	NO RPT			-0-			
HARDIN										38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.										186835									
ROBERTS, J										WELL #:		1	RRCID -> 114024	COMPL. DATE 11/29/1984	TOTAL DEPTH 7724	PERF. 7568 - 7580			
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-			
HARDIN (CESSNA 7300)										38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC										430368									
MCMURTRY "B"										WELL #:		2	RRCID -> 074163	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 7627	PERF. 7293 - 7301			
08		155 N		100	-0-	-55		-0-		100 2		N	-0-			-0-			
09		150 N		95	-0-	-55		-0-		95 2		N	-0-			-0-			
10		155 N		100	-0-	-55		-0-		100 2		N	-0-			-0-			
11		105 N		105	-0-	-0-		-0-		105 2		N	-0-			-0-			
12		95 N		95	-0-	-0-		-0-		95 2		N	-0-			-0-			
01		93 N		45	-0-	-48		-0-		45 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			
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-			
HARDIN (YEGUA 7960)										38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.										186835									
CESSNA, J. H.										WELL #:		1	RRCID -> 281106	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 7670 - 7694			
08		102 N		102	-0-	-0-		-0-		5 1	97 9	N	88			190			
09		120 N		95	-0-	-25		-0-		5 1	90 9	N	82	181 1		91			
10		103 N		103	-0-	-0-		-0-		5 1	98 9	N	89			180			
11		90 N		80	-0-	-10		-0-		5 1	75 9	N	68	181 1		67			
12		105 N		105	-0-	-0-		-0-		5 1	100 9	N	91			158			
01		102 N		102	-0-	-0-		-0-		5 1	97 9	N	88	181 1		65			

HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835							
WILSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	110065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8017 PERF. 7331 - 7536
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	250
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	250
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	250
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	250
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	250
BARRETT		WELL #:	2	RRCID ->	262901	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH	13200 PERF. 12965 - 12975	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835							
HUMPHREYS		WELL #:	1	RRCID ->	206430	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH	8901 PERF. 8548 - 8614	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
RICHARDSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	207368	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH	9230 PERF. 8904 - 8966	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
84 ENERGY LLC		856467							
DONNER		WELL #:	4	RRCID ->	272813	COMPL. DATE 03/09/2014	TOTAL DEPTH	7552 PERF. 7428 - 7435	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) //CONT.// 39426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																			
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467																			
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 290263 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
01	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																			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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																			
08	3813	#	3196	-0-	-617	-0-	310	1	2291	2	N	541	524	1	2	6		229	
							595	9					107	8					
09	3690	#	3218	-0-	-472	-0-	300	1	2266	2	N	593	663	1				159	
							652	9											
10	3995	R	3995	-0-	-0-	-0-	310	1	2953	2	N	665	520	1				304	
							732	9											
11	3720	#	3438	-0-	-282	-0-	300	1	2405	2	N	666	693	1				277	
							733	9											
12	3844	#	3771	-0-	-73	-0-	310	1	2775	2	N	624	683	1				218	
							686	9											
01	3999	#	3854	-0-	-145	-0-	310	1	2777	2	N	697	347	1				568	
							767	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																			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																			
LINDSEY-BLEDSE WELL #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				//CONT.//	39429 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
LINDSEY-BLEDSE A-84				WELL #:	1	RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 7717 - 7725					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWARD UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7552 - 7588				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAYBAR UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 283605		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 7816 - 7838				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)					39429 550	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE			
WHITE STRIDE LLC					101111												
BLACK STONE 407				WELL #:	1	RRCID -> 286339		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 12877		PERF.12636 - 12786					
08	11129	X	10828	-0-	-301	-0-	10547	2	281	9	Y	255	357	1			286
09	10650	X	10299	-0-	-351	-0-	10025	2	274	9	Y	249	172	1			363
10	11005	X	10791	-0-	-214	-0-	10515	2	276	9	Y	251	353	1			261
11	10650	X	10124	-0-	-526	-0-	9848	2	276	9	Y	251	184	1			328
12	11005	X	10260	-0-	-745	-0-	10107	2	153	9	Y	139	186	1			281
01	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					281

HILCORP ENERGY COMPANY					386310	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HANNAH				WELL #:	1	RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527		PERF.12710 - 12727					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOKOLSKI GU				WELL #:		1	RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13333		PERF.12926 - 13042				
08	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	1395	1	407	2	N	206	181	1	10	8	104
							227	9									
09	2250	X	1850	-0-	-400	-0-	1350	1	283	2	N	197	207	1			94
							217	9									
10	2325	X	1592	-0-	-733	-0-	1395	1	197	9	N	179	177	1			96
11	2250	X	1742	-0-	-508	-0-	1350	1	164	2	N	207	177	1			126
							228	9									
12	2263	X	1677	-0-	-586	-0-	1395	1	41	2	N	219	186	1			159
							241	9									
01	2015	X	1633	-0-	-382	-0-	1395	1	238	9	N	216	185	1			190

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HANNAH		WELL #:		2	RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER GU				WELL #:	1	RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829						
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	670 1	1061 2	N	214	354 1	8 8	99				
						235 9										
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	654 1	1223 2	N	224	178 1		145				
						246 9										
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	754 1	1261 2	N	250	178 1		217				
						275 9										
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	663 1	1173 2	N	214	179 1		252				
						235 9										
12	2201 N	1836	-0-	-365	-0-	683 1	919 2	N	213	360 1		105				
						234 9										
01	2294 N	1608	-0-	-686	-0-	642 1	760 2	N	187	180 1		112				
						206 9										
NICHOLAS				WELL #:	1	RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
SOKOLSKI GU				WELL #:	2	RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
ALEXANDER GU				WELL #:	4	RRCID -> 267001		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796						
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	113 1	180 2	N	56	169 1	5 8	48				
						62 9										
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	144 1	270 2	N	96			144				
						106 9										
10	496 N	345	-0-	-151	-0-	101 1	169 2	N	68			212				
						75 9										
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	120 1	213 2	N	107	174 1		145				
						118 9										
12	527 N	369	-0-	-158	-0-	124 1	167 2	N	71	163 1		53				
						78 9										
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	199 1	236 2	N	85			138				
						94 9										

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
HARTBURG SWD				WELL #:	1	RRCID -> 269449	COMPL. DATE 11/28/2016	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6428	-	6574					
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)					39429 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
SOKOLSKI GU				WELL #:	3	RRCID -> 265500	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 13306	PERF.12640	-	12708					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC					615853											
LINDSEY GU NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 159527	COMPL. DATE 05/22/1996	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12626	-	12636					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HASTEDT (MIOCENE 2340)					39594 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327											
SCHNEIDER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 199300	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 2274	-	2282					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HASTINGS (M-2)					39597 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC					215343											
GROTE, EMIL				WELL #:	16	RRCID -> 114483	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 4173	PERF. 2732	-	2738					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TURNER, B. L.																
				WELL #:	33	RRCID -> 148965	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 2303	-	2308					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-5) DENBURY ONSHORE, LLC GROTE, EMIL				39597 177 215343 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
WELL #: 3				RRCID -> 112570				COMPL. DATE 04/13/1984				TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

SURFACE, R. O.				WELL #: 2				RRCID -> 129899				COMPL. DATE 01/28/1989				TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

GROTE, EMIL				WELL #: 28				RRCID -> 166352				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				

HASTINGS (M-5A) DENBURY ONSHORE, LLC DRAKE, FANNIE				39597 183 215343 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
WELL #: 24				RRCID -> 137634				COMPL. DATE 03/10/1991				TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				

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							
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-	
01	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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GROTE, EMIL			WELL #: 29			RRCID -> 160739			COMPL. DATE 11/20/1996			TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HASTINGS (M- 7)			//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343										
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 131772	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 3326	-	3334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10)					39597 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC					215343										
RANDALL, T. J.			WELL #:		2	RRCID -> 152178	COMPL. DATE 11/23/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3970	-	3975				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.			WELL #:		29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	-	3670				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-A)				39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
TURNER, B. L.				WELL #: 10		RRCID -> 136723		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 3795 - 3798			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10-B)				39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
SURFACE, R. O.				WELL #: 6		RRCID -> 056554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 2720 - 3500			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-11)				39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
MOORE, HIRAM - C				WELL #: 2		RRCID -> 177181		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4158 - 4178			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
STEVE PAUL UNIT				WELL #: 34		RRCID -> 200884		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 4469 - 4880			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SURFACE, J. W.				WELL #: 7		RRCID -> 202684		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 5424		PERF. 4429 - 4433			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-13)			39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 109825	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4498 - 4501	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TURNER, B. L.			WELL #: 7	RRCID -> 141828	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4595 - 4604	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WHITON, G.			WELL #: 3	RRCID -> 161716	COMPL. DATE 02/08/1997	TOTAL DEPTH 5015	PERF. 4510 - 4518	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M-14)			39597 928	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
TURNER, B. L.			WELL #: 23	RRCID -> 146627	COMPL. DATE 04/14/1993	TOTAL DEPTH 5580	PERF. 4728 - 4734	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HASTINGS (2130)			39597 964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
GROTE, EMIL			WELL #: 4	RRCID -> 155609	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 2120 - 2128	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)			39700 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL			101653					
IMPERIAL			WELL #: 1	RRCID -> 275345	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL DEPTH 14139	PERF.10862 - 10880	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1069
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1069
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1069
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1069
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1069
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1069

HEATH (GLEN ROSE) REB PETROLEUM COMPANY HEATH, ORY				40046 500 696079	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON							
WELL #:				RRCID -> 083874	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11400 - 12450										
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995																	
HUTCHINS-SEALY BANK				WELL #:	RRCID -> 105240	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH 12747	PERF.11514 - 11620									
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996																	
HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) MESSY OIL AND GAS, LLC HEINTSCHEL				40179 500 562067	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO							
WELL #:				2	RRCID -> 261639	COMPL. DATE 02/19/2011	TOTAL DEPTH 11912	PERF.11275 - 11282									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEINTSCHEL				WELL #:	1	RRCID -> 262455	COMPL. DATE 01/22/2017	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11113 - 11200								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRUCHARD				WELL #:	3	RRCID -> 279983	COMPL. DATE 09/17/2014	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11255 - 11267								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)			41209 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717					
HIGH ISLAND 24L (SL59455)			WELL #: 10	RRCID -> 150773	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7439 - 7451	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165	Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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														
STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067														
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
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT				-0-
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT				-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT				-0-
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT				-0-
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT				-0-
01 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														
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-
01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325														
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292														
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626														
08 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225														
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) //CONT.// 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717														
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153														
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) 41209 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
HIGH ISLAND 24L SL59456 WELL #: C 13 RRCID -> 167568 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) 41209 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 14 RRCID -> 162015 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
W&T OFFSHORE, INC. 887952														
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14129 - 14406														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
01	14B2 EXT	-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														
08	42160 X	38708	-0-	-3452	-0-	146	1	38562	2	Y	-0-			3946
09	38155 X	38155	-0-	-0-	-0-	151	1	38004	2	Y	-0-			3946
10	38183 X	38183	-0-	-0-	-0-	206	1	37977	2	Y	-0-			3946
11	32460 X	31814	-0-	-646	-0-	574	1	31240	2	Y	-0-			3946
12	33542 X	26389	-0-	-7153	-0-	438	1	25951	2	Y	-0-			3946
01	33542 X	29194	-0-	-4348	-0-	766	1	28428	2	Y	-0-			3946
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817														
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)				41240 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817														
BLOCK 55-L SW/4				WELL #:	6 U	RRCID ->	204070	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7910	-	7922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)				41307 025	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER					
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166														
KIRBY				WELL #:	1LT	RRCID ->	139597	COMPL. DATE	08/08/1991	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9752	-	9762			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		41307 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
NECHES TRANSPORT INC.				601854										
ODOM		WELL #:		1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045 - 9055						
M	ALLOW 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (WOODBINE)					41444 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
PROVEN NATURAL RESOURCES LLC					101027									
CHANEY					WELL #:	1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506 - 9532				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)					41476 572	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
NECHES TRANSPORT INC.					601854									
POWELL					WELL #:	2	RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7330 - 7344				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILLJE (FRIO 3900)					41490 297	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
AMERICAN PUMPING & TRUCKING					018966									
WIESNER, VICTOR					WELL #:	2	RRCID -> 249415	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 2162 - 2172				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLJE (FRI0 5400)														
HOWITZER OPERATING, LLC														
PETERS, GERD														
WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380														
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HILLJE (FRI0 5600)														
HOWITZER OPERATING, LLC														
PETERS, GERD														
WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
HILLJE, N. (5050)														
RIPTIDE ENERGY LLC														
JOKI														
WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILLJE, SOUTH														
J2R ENERGY, LLC														
HANCOCK & WALLACE														
WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558														
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YORK E & P, LLC														
SHULT														
WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435														
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4) AMRWR, LLC WILSON FAMILY TRUST				41495 500 102699		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON					
WELL #: 1R				RRCID -> 281605		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4925 - 4930							
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HINKLE (COCKFIELD 5800) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BATTLESTEIN ET AL G. U.				41581 600 292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS					
WELL #: 1				RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 5832 - 5846							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
HITCHCOCK (4530) AMRWR, LLC STEWART, MACO ET AL				41674 263 102699		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
WELL #: 22 U				RRCID -> 093117		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 4540 - 4542							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HITCHCOCK (4590) API OPERATING CO. STEWART, MACO ET AL				41674 265 028656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
WELL #: 2				RRCID -> 092818		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 4951 - 4594							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) AMRWR, LLC STEWART, MACO				41674 625 102699		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
WELL #: 22 L				RRCID -> 006565		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 5032 - 5036							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)														
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.														
DAVIS, JAMES ESTATE														
WELL #: 2					RRCID -> 131749					COMPL. DATE 04/01/1989				
TOTAL DEPTH 14020					PERF. 11675 - 11682					CNTY: GALVESTON				
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
HITCHCOCK, S. (6500)														
J.R. OIL AND GAS INC.														
STEWART, MACO														
WELL #: 30					RRCID -> 065622					COMPL. DATE 02/18/1976				
TOTAL DEPTH 7203					PERF. N/A					CNTY: GALVESTON				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HOCKLEY														
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC														
WARREN RANCH														
WELL #: 1					RRCID -> 238392					COMPL. DATE 07/17/2007				
TOTAL DEPTH 12334					PERF. N/A					CNTY: HARRIS				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	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									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HOLLIER (WILCOX 11,900)														
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC														
COLOVACA G.U.														
WELL #: 1					RRCID -> 250649					COMPL. DATE 09/22/2008				
TOTAL DEPTH 15943					PERF. 11942 - 11964					CNTY: COLORADO				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	27
HOOKER CREEK (NAVARRO A)														
E P C OIL & GAS, INC.														
MIKULIN														
WELL #: 1					RRCID -> 199996					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 5152					PERF. 4896 - 4918					CNTY: BURLESON				
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-	39
09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-	39
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-	39
11	150	#	86	-0-	-64	-0-	82	2	4	9		N	4	43
12	155	#	13	-0-	-142	-0-	10	2	3	9		N	3	46
01	155	#	13	-0-	-142	-0-	10	2	3	9		N	3	49

HOOKER CREEK (NAVARRO A) ERNEST OPERATING COMPANY WATSON UNIT													42493 500 253480				ASSOCIATED				49B		CNTY: BURLESON				
WELL #:													1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4351 PERF. 4079 - 4093				
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								
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					168								
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					168								
10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					168								
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					168								
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					168								
*01	48	R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					170								
BECVAR, ALBERT													WELL #:		1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 4042 - 4050		
08	93	#	64	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					65								
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					65								
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					65								
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					65								
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					65								
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					65								
WATSON, MARY													WELL #:		1		RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4413 PERF. 4135 - 4145		
08	217	#	188	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	180	2	8	9	N	7					47								
09	210	#	192	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	174	2	18	9	N	16					63								
10	217	#	149	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	132	2	17	9	N	15					78								
11	210	#	124	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	113	2	11	9	N	10					88								
12	186	#	151	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	141	2	10	9	N	9					97								
01	186	#	149	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	130	2	19	9	N	17					114								
LINDOW OIL & GAS, LLC DUBE, WALTER													501267 WELL #:		1		RRCID -> 114484		COMPL. DATE 02/25/1984		TOTAL DEPTH		4850 PERF. 4675 - 4755				
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					255								
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					255								
10	14	#	10	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					255								
11	14	#	7	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					255								
12	11	#	7	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					255								
01	11	#	7	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					255								
SPACEK													WELL #:		3		RRCID -> 280432		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH		4750 PERF. 4672 - 4701				
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					118								
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					118								
10	14	#	10	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					118								
11	14	#	7	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					118								
12	11	#	7	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					118								
01	11	#	7	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					118								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC KOUDELKE													743223 WELL #:		1		RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH		4808 PERF. 4644 - 4662				
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55								
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55								
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					55								
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55								
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55								
*01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55								

HOOKER CREEK (NAVARRO A)			//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON										
SKYTOP OIL & GAS					786452															
RISKE, FRANK			WELL #:		1	RRCID -> 113547		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4873 - 4879							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16			15 4	1	9	Y	1					213	
09	DLQ	G-10	16	-0-	16	32	32			15 4	1	9	Y	1					214	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	32	32						Y	-0-					214	
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	48	48			15 4	1	9	Y	1					215	
12	DLQ	G-10	16	-0-	16	64	64			15 4	1	9	Y	1					216	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	64	64						Y	NO RPT					216	
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						
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-			-0-					
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-			-0-					
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			-0-					
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-			-0-					
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-			-0-					
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-					
C.G. HOOKS, ET AL					WELL #:	8	RRCID -> 074708		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH		250	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-					
01	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						
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-			-0-					
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-					
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-					
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-					
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-					
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 12	RRCID -> 298572	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH	1017	PERF.	816 -	818
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
08	16895 #	-0-	-0-	-16895	-0-						83
09	10530 #	-0-	-0-	-10530	-0-						114
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						114
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						114
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						114
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						114
HORTENSE (WOODBINE)				42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406							
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID -> 059891	COMPL. DATE 09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213							
CARTER, W. T.		WELL #:		2	RRCID -> 058215	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 -	12762
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
ZARVONA ENERGY LLC				950523												
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A						
M	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
01	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						
08	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-					70
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					70
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					70
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					70
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					70
01	744 N	302	-0-	-442	-0-	302	3			N	-0-					70
HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA								
SANDPOINT TEXAS LLC		747978														
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117		RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
WELCH FOUNDATION		WELL #:		5		RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)			42908 660	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY			802743								
PAPPAS			WELL #:	7A	RRCID -> 174103	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 2141 - 2147		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WYNDELTS			WELL #:	9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)			42917 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169								
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT			WELL #:	1ST	RRCID -> 182012	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF. 11134 - 11170		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)			43150 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257								
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	1	RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF. 12030 - 12713		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY SWD			WELL #:	1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF. 3590 - 3720		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)															43150 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC															803257											
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY															WELL #:		2ST		RRCID -> 169468		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12836		PERF.12777 - 12785	
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						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

HUDGINS RANCH (WILCOX)															43201 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															103601											
HUDGINS, JOEL															WELL #:		1		RRCID -> 165195		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 17600		PERF.15377 - 15426	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15							
01	14B2	EXT	-0-	-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	
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-	-0-						N	-0-					7							
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-	-0-						N	-0-					7							
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-	-0-						N	-0-					7							
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-	-0-						N	-0-					7							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7							

HUGHART (YEGUA 4850)															43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
FIVE-JAB, INC.															271310											
USA EVERGREEN															WELL #:				RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5688 - 5700	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680						N	NO RPT					72							
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680						N	NO RPT					72							
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680						N	NO RPT					72							
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680						N	NO RPT					72							
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680						N	NO RPT					72							
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680						N	NO RPT					72							
PLUGGED AND ABANDONED_____															12/12/2017											

JET OIL PRODUCERS, INC.															432118											
BOTTOMS															WELL #:		1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4741 - 4745	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

HULL QUAIL CREEK OIL CORPORATION BINGLE, W. L.				//CONT.//	43381 001 684517	ASSOCIATED		49B				CNTY: LIBERTY			
				WELL #:	3	RRCID -> 115739	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8279	-	8311			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SARATOGA OIL COMPANY GUEDRY, SANSAN					748440 WELL #:	53	RRCID -> 149438	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH	5065	PERF. N/A				
08	155 #	150	-0-	-5	-0-		150 1				N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-		150 1				N	-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-		150 1				N	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-		150 1				N	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-		150 1				N	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-		150 1				N	-0-			-0-
GUEDRY, SANSAN					WELL #:	56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF. N/A				
08	155 #	150	-0-	-5	-0-		150 1				N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-		150 1				N	-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-		150 1				N	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-		150 1				N	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-		150 1				N	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-		150 1				N	-0-			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC FAILOR E.K. FEE					781922 WELL #:	5	RRCID -> 058552	COMPL. DATE 12/30/1977	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 6874	-	7039		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEXANA OPERATING COMPANY MERCHANT, A. -A-					844253 WELL #:	4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016	-	8030		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HULL * URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SWILLEY					43381 002 879035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
				WELL #:	1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH	10818	PERF.10862	-	10956			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			433
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			433
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			433
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			433
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			433
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			433
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2025															

HULL *		//CONT.//		43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035					
BINGLE		WELL #:		1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF. 9804 - 9834	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE
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	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668		N	-0-	-0-
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200848	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 10821 - 10875	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922					
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9230 - 9323	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	78
ESPREE				WELL #:	1	RRCID -> 196142	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9990 - 10191
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303					
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID -> 198613	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 10204 - 10234	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)		43385 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922						
ESPREE		WELL #: 1	RRCID -> 218341		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11673 - 11718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	153
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	174
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
OPEL-ERICKSON		WELL #: 1	RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	147
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	147
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	147
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	147
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	147
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 1	RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350	N	-0-	131
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	350	N	NO RPT	131
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	350	N	NO RPT	131
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	350	N	NO RPT	131
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	350	N	NO RPT	131
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	350	N	NO RPT	131
HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922						
MAAS		WELL #: 1	RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	78
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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
CAHOON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
*01	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														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		232
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		232
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		232
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		232
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		232
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		232
XTO ENERGY INC.														
ABSHIER														
WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541														
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2026														
HULL, SOUTH (YEGUA 9620)														
TC OIL AND GAS, LLC														
CAMPBELL, MARY														
WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HULL AIRPORT (YEGUA 8660)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HULL														
WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670														
08	14B	DENY	387	-0-	387	1218	387	2			N	-0-		111
09	1223	N	5	-0-	-1218	-0-	5	1			N	-0-		111
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-		111
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-		111
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)														
JANTEX OIL COMPANY														
HENDERSON UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUNGERFORD, E. (3200)			43616 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
JANTEX OIL COMPANY			429878															
HENDERSON UNIT			WELL #:	1 T	RRCID -> 063770	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)			43619 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
XOG OPERATING LLC			945921															
MYERS			WELL #:	1	RRCID -> 249836	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 4794	-	4797								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)			43749 510	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER										
SMALL, R.P. CORP.			789221															
GARRETT GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 264825	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 12549	PERF.12190	-	12230								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUTCHINS, SOUTH (FRI0 #2)			43820 071	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479															
PIERCE ESTATE			WELL #:	4	RRCID -> 080389	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 4558	-	4562								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VIPER S.W.D., LLC			886209															
VIPER			WELL #:	1D	RRCID -> 275796	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4410	-	4420								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUTCHINS, SOUTHWEST (FRIO 5200)				43822 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
MB ENERGY, LLC				100147															
MOLLNAR				WELL #: 1		RRCID -> 298620		COMPL. DATE 10/02/2024		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5200 - 5204							
M	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	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		1283	-0-	1283	1283	1272	2	11	9	N	N	10					10	
*12	0		12187	-0-	12187	13470	12169	2	18	9	N	N	16					26	
01	0		10305	-0-	10305	23775	10302	2	3	9	N	N	3					29	
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							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)				43836 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
RICOCHET ENERGY, INC.				710549															
MILLER-PALT UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 286545		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 4384 - 4404							
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4800)				43836 383		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
MB ENERGY, LLC				100147															
CML TRUST				WELL #: 3		RRCID -> 295767		COMPL. DATE 08/03/2023		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 4844 - 4849							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 5920)				43836 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
MB ENERGY, LLC				100147															
CAROLYN LANGE				WELL #: 1R		RRCID -> 297900		COMPL. DATE 04/18/2024		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5579 - 5581							
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	90	177	1			194	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109	173	1			130	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31					161	
11	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2				N	-0-					161	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161	
*01	5704		9086	-0-	-0-	3382	3382	9057	2	29	9	N	26					187	

HUTCHINS-KUBELA (5800)					43836 895	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON					
MB ENERGY, LLC					100147																
WRIGHT					WELL #:	3	RRCID -> 299348					COMPL. DATE 02/13/2025					TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5880 - 5882				
M	ALLOW	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			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2		17	9	N	15					15			
*12	11635 R	11635	-0-	-0-	-0-	-0-	11594	2		41	9	N	37					52			
*01	13176 R	13176	-0-	-0-	-0-	-0-	13148	2		28	9	N	25					77			
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				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108			
09	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-						N	-0-					108			
10	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-						N	-0-					108			
11	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-						N	5					113			
*12	5508 R	5508	-0-	-0-	-0-	-0-	5443	2		65	9	N	59					172			
*01	5319 R	5319	-0-	-0-	-0-	-0-	5291	2		28	9	N	25					197			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS					161634																
MARTHA GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 166778					COMPL. DATE 01/17/1998					TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680						N	NO RPT					-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680						N	NO RPT					-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680						N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680						N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680						N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680						N	NO RPT					-0-			
INDIAN HILLS (YEGUA)					44406 800	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HARRIS					
SEASHORE ENERGY, INC.					762355																
SCHWEINLE UNIT					WELL #:		RRCID -> 129161					COMPL. DATE 07/06/1988					TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000																					
IOLA (DEXTER)					44640 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GRIMES					
SANDEL OPERATING COMPANY					747534																
UPCHURCH -B-					WELL #:	2	RRCID -> 175705					COMPL. DATE 11/19/1999					TOTAL DEPTH 14381 PERF. 10188 - 10198				
08	4340 X	1757	-0-	-2583	-0-	1755	2		2	9	N	2						189			
09	4020 X	2342	-0-	-1678	-0-	2339	2		3	9	N	3						192			
10	4061 X	2324	-0-	-1737	-0-	2321	2		3	9	N	3						195			
11	2370 X	1957	-0-	-413	-0-	1951	2		6	9	N	5						200			
12	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2582	2		11	9	N	10						210			
01	2418 X	1796	-0-	-622	-0-	1796	2				N	-0-						210			

IOLA (GEORGETOWN)				44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES								
WAYLANDER LLC				102814														
ROBERT				WELL #:		1H	RRCID ->	156791	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL	DEPTH 14003	PERF.10802 - 14003					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732														
MORAN				WELL #:		1H	RRCID ->	157731	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL	DEPTH 13126	PERF.11005 - 13126					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
PRIDE ENERGY COMPANY				677050														
LEWIS OL				WELL #:		1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL	DEPTH 11231	PERF.10880 - 11231					
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-					55
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	-0-					55
10	868	#	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-					55
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-					55
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
HOLTH				WELL #:			RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL	DEPTH 9062	PERF. 9861 - 13977					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011																		
IOLA (GLEN ROSE -B-)				44640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
CML EXPLORATION, LLC				120648														
KNOTTS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL	DEPTH 11906	PERF.10400 - 15821					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2025																		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534														
WRIGHT, D. M.				WELL #:		1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL	DEPTH 7753	PERF.11250 - 11348					
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2	15	9	N	14					215
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	-0-	834	2			N	-0-	178	1			37
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	-0-	906	2	8	9	N	7					44
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	-0-	857	2	13	9	N	12					56
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	N	11					67
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	-0-	806	2	7	9	N	6					73

IOLA (GLEN ROSE -B-)														
SANDER OPERATING COMPANY														
GRESSETT														
				//CONT.//	44640 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GRIMES
				//CONT.//	747534									
				WELL #:	1	RRCID -> 087062				COMPL. DATE 03/15/1979				TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		899 N	860	-0-	-39	-0-	852 2	8 9	N	7				159
09		840 N	820	-0-	-20	-0-	810 2	10 9	N	9				168
10		868 N	850	-0-	-18	-0-	842 2	8 9	N	7				175
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	846 2	11 9	N	10				185
12		837 N	786	-0-	-51	-0-	783 2	3 9	N	3	168	1		20
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	846 2	9 9	N	8				28
IOLA (SUB-CLARKSVILLE)														
SANDER OPERATING COMPANY														
MALLET UNIT														
					44640 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GRIMES
					747534									
				WELL #:	1	RRCID -> 088290				COMPL. DATE 05/23/1980				TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932
08		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3908 2	83 9	N	75	186	1		52
09		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3709 2	178 9	N	162				214
10		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3752 2	87 9	N	79	180	1		113
11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3720 2	95 9	N	86				199
12		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3704 2	85 9	N	77	180	1	1 8	95
01		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3002 2	88 9	N	80				175
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL														
				WELL #:	1	RRCID -> 094912				COMPL. DATE 06/25/1981				TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952
08		4464 X	4363	-0-	-101	-0-	4278 2	85 9	N	77	196	1		123
09		4320 X	4077	-0-	-243	-0-	3992 2	85 9	N	77				200
10		4464 X	3982	-0-	-482	-0-	3886 2	96 9	N	87	197	1		90
11		4320 X	3942	-0-	-378	-0-	3843 2	99 9	N	90				180
12		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4612 2	118 9	N	107	191	1	1 8	95
01		4371 X	3956	-0-	-415	-0-	3837 2	119 9	N	108	1	8		202
SCAMARDO														
				WELL #:	2	RRCID -> 097788				COMPL. DATE 11/11/1981				TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.														
JAMES, A.M.														
				WELL #:	848014	RRCID -> 103263				COMPL. DATE 02/22/1985				TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				100
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				100
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				100
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				100
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				100
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000														
IOLA, NW (GLENROSE-B-)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
HASSLER														
					44644 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GRIMES
					923444									
				WELL #:	1H	RRCID -> 208981				COMPL. DATE 01/05/2005				TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

IOLA, NW (GLENROSE-B-)		//CONT.//		44644 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES										
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444															
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	11709 - 15330							
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
TRI-C RESOURCES, LLC				868622										
SCOUT				WELL #:	1RE	RRCID ->	297176	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	8896 - 8918
08	29682	28822	-0-	-860	-0-	527	1	26742	3	N	1412	1578	1	69
09	27060	26538	-0-	-522	-0-	1553	9	24328	3	N	1545	1542	1	72
10	32600	30281	-0-	-2319	-0-	510	1	28076	3	N	1525	1288	1	309
11	30778	28919	-0-	-1859	-0-	1700	9	26816	3	N	1448	1630	1	127
*12	30854	29408	-0-	-1446	-0-	527	1	27267	3	N	1467	1479	1	115
01	27060	25933	-0-	-1127	-0-	1678	9	23992	3	N	1285	1064	1	336
						510	1							
						1593	9							
						527	1							
						1614	9							
						527	1							
						1414	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

DESTEC					WELL #:	2D	RRCID -> 206262	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6820 - 6874
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)				//CONT.//	45367 645	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	735144										
EXXON MINERAL FEE				WELL #:	N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7858	- 7958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JAZZ (MAGIC)					45993 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
EQV OPERATING LLC					101634										
EPSTEIN				WELL #:	5H	RRCID ->	280944	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	14599	PERF.13748	- 16050		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	5 1		58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10	10 1		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58

JAZZ (WILCOX DEEP)														
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC														
PEPPERJACK B														
WELL #: 1 RRCID -> 285495 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLIPDP II, LLC														
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760														
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	248 19 9	322 2	N		17	1 1			94
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	240 35 9	313 2	N		32				126
10	434 N	267	-0-	-167	-0-	248 1	19 9	N		17	1 1			142
11	420 N	271	-0-	-149	-0-	240 1	31 9	N		28				170
12	434 N	266	-0-	-168	-0-	248 1	18 9	N		16	154 1			32
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	248 1	77 9	N		70				102
BLACK STONE 'R' GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRINITY														
WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924														
08	8866 X	7760	-0-	-1106	-0-	1047 89 9	6624 2	N		81				303
09	7710 X	7626	-0-	-84	-0-	1013 66 9	6547 2	N		60				363
10	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	1047 33 9	7742 2	N		30				393
*11	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	1013 1	6911 2	N		-0-				393
*12	7936 X	7411	-0-	-525	-0-	1047 186 9	6178 2	N		169	353 1			209
*01	8835 X	6784	-0-	-2051	-0-	1047 47 9	5690 2	N		43				252
EQV OPERATING LLC														
WING														
WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466														
08	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1268 1	3 9	N		3	3 1			32
09	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	1227 1	107 2	N		-0-				32
*10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1268 20 9	139 2	N		18	11 1			39
*11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1227 1	26 2	N		-0-				39
*12	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1268 2 9	33 2	N		2	6 1			35
01	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1267 1	51 2	N		-0-				35

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634									
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12893 - 13116		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WING				WELL #:	2	RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238		PERF.11432 - 11446	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WING				WELL #:	3	RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909		PERF.11418 - 11472	
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1286	1	344 2	N	3	36 1		49
09	1560 X	1338	-0-	-222	-0-	1245	1	86 2	N	6	5 1		50
*10	1612 X	1382	-0-	-230	-0-	1287	1	75 2	N	18	29 1		39
*11	1590 X	1316	-0-	-274	-0-	1245	1	71 2	N	-0-			39
*12	1643 X	1346	-0-	-297	-0-	1287	1	35 2	N	22	18 1		43
01	1643 X	1322	-0-	-321	-0-	1287	1	35 2	N	-0-			43

BP "K"				WELL #:	1	RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577		PERF.13430 - 13436	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WING				WELL #:	5	RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13224 - 13330	
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	911	1	1909 2	N	3	10 1		292
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	882	1	1892 2	N	-0-			292
*10	2046 X	1822	-0-	-224	-0-	911	1	891 2	N	18	15 1		295
*11	1980 X	1691	-0-	-289	-0-	882	1	809 2	N	-0-			295
*12	2046 X	1651	-0-	-395	-0-	911	1	738 2	N	2	6 1		291
01	2046 X	1745	-0-	-301	-0-	912	1	833 2	N	-0-			291

BLACK STONE-BP				WELL #:	1	RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12160 - 12170	
08	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	15898	2	3 9	N	3	195 1		44
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				N	5	5 1		44
10	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5069	2	105 9	N	95	23 1		116
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4567	2	1 9	N	1			117
*12	4309 X	4056	-0-	-253	-0-	3997	2	59 9	N	54	18 1		153
01	4309 X	3911	-0-	-398	-0-	3908	2	3 9	N	3	92 1		64

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC WING		//CONT.// //CONT.//		45995 470 101634	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
				WELL #:	7	RRCID ->	258797	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.10138 - 10170			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	4883	-0-	-0-	1783	3796		463 1	54 9	4366	2	N	49	39 1		110
09	3000 N	2388	-0-	-0-	-612	3184		448 1	48 9	1892	2	N	44			154
10	5042 X	1858	-0-	-0-	-3184	-0-		463 1	78 9	1317	2	N	71			225
11	2220 X	1747	-0-	-0-	-473	-0-		448 1	78 9	1221	2	N	71	167 1		129
12	2294 X	1830	-0-	-0-	-464	-0-		464 1	186 9	1180	2	N	169	179 1		119
01	2294 X	1786	-0-	-0-	-508	-0-		463 1	127 9	1196	2	N	115			234

BLACK STONE "G"				WELL #:	1	RRCID ->	258808	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.10910 - 10922			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BP "L"				WELL #:	1	RRCID ->	260041	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL	DEPTH	12041	PERF.10809 - 11128			
08	49693 X	-0-	-0-	-49693	-0-						N	636	558 1			301
09	55770 X	-0-	-0-	-55770	-0-						N	589	736 1			154
10	58296 X	58296	-0-	-0-	-0-			57602 2	694 9		N	631	519 1			266
11	55770 X	53411	-0-	-2359	-0-			52767 2	644 9		N	585	664 1			187
*12	54024 X	54024	-0-	-0-	-0-			53237 2	787 9		N	715	745 1			157
01	57629 X	51079	-0-	-6550	-0-			50795 2	284 9		N	258				415

BLACK STONE "J"				WELL #:	1	RRCID ->	261671	COMPL. DATE	07/24/2016	TOTAL	DEPTH	11250	PERF. 9290 - 9298			
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-				32
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	13	5 1			40
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-				40
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-			138 2	19 9		N	17	24 1			33
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-			20 2	11 9		N	10	10 1			33
01	6 N	3	-0-	-3	-0-			3 2			N	-0-				33

EPSTEIN				WELL #:	1	RRCID ->	262490	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.10568 - 10578			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-			188 2			N	-0-				47
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 2			N	-0-				47
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-			153 2			N	-0-				47
01	186 N	20	-0-	-166	-0-			20 2			N	-0-				47

BLACK STONE "J"				WELL #:	3	RRCID ->	264494	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL	DEPTH	11200	PERF. 9070 - 9094			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16	24 1			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC WING															//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 101634 WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666														
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												
08	16153 X	8961	-0-	-7192	-0-		601 1	76 9	8284 2	N		69	164 1				109												
09	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-		582 1	100 9	6027 2	N		91					200												
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-		601 1	98 9	2639 2	N		89	182 1				107												
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-		582 1	86 9	1911 2	N		78					185												
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		601 1	125 9	2305 2	N		114	185 1				114												
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-		601 1	127 9	2567 2	N		115					229												

EPSTEIN															WELL #:	2	RRCID -> 270860	COMPL. DATE 10/09/2011	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13566	- 13654								
08	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-		15 1	74 9	21524 2	N		67					193												
09	6900 X	147	-0-	-6753	-0-		15 1		132 9	N		120	190 1				123												
10	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-		16 1	66 9	7829 2	N		60					183												
11	7260 X	6460	-0-	-800	-0-		15 1	65 9	6380 2	N		59	186 1				56												
12	7502 X	7421	-0-	-81	-0-		15 1		7272 2	N		122	129 1				49												
01	7502 X	5785	-0-	-1717	-0-		134 9	33 9	5737 2	N		30					79												

PARKER GAS UNIT															WELL #:	1	RRCID -> 271062	COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14076	- 14092								
08	53089 X	53089	-0-	-0-	-0-		1268 1	278 9	51543 2	N		253	178 1				217												
09	40115 X	40115	-0-	-0-	-0-		1227 1	340 9	38548 2	N		309	366 1				160												
10	20150 X	16669	-0-	-3481	-0-		1268 1	320 9	15081 2	N		291	365 1				86												
11	19500 X	10707	-0-	-8793	-0-		1227 1	253 9	9227 2	N		230	178 1				138												
*12	20150 X	1279	-0-	-18871	-0-		1268 1		11 9	N		10	85 1				63												
01	20150 X	1268	-0-	-18882	-0-		1268 1			N		-0-					63												

EPSTEIN															WELL #:	3	RRCID -> 271150	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14000	- 14024								
08	5394 X	992	-0-	-4402	-0-		843 1		149 9	N		135	184 1				58												
09	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-		816 1	123 9	6802 2	N		112	5 1				165												
10	5580 X	4412	-0-	-1168	-0-		843 1	157 9	3412 2	N		143	173 1				135												
11	5400 X	4408	-0-	-992	-0-		816 1	53 9	3539 2	N		48					183												
12	7533 X	5648	-0-	-1885	-0-		843 1	133 9	4672 2	N		121	193 1				111												
01	7533 X	5565	-0-	-1968	-0-		843 1	110 9	4612 2	N		100					211												

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC EPSTEIN											//CONT.// 45995 470 //CONT.// 101634 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
											RRCID -> 271322			COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 15000		PERF.13728 - 14004	
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		
08	24738	X	527	-0-		-24211	-0-				171	1	356	9	N	324	182	1			242		
09	27510	X	515	-0-		-26995	-0-				165	1	350	9	N	318	377	1			183		
10	29249	X	29249	-0-		-0-	-0-				171	1	28737	2	N	310	365	1			128		
											341	9											
11	27510	X	26427	-0-		-1083	-0-				165	1	25929	2	N	303	180	1			251		
											333	9											
12	25566	X	25566	-0-		-0-	-0-				170	1	25091	2	N	277	385	1			143		
											305	9											
01	28427	X	26305	-0-		-2122	-0-				171	1	25770	2	N	331	184	1			290		
											364	9											

WING						WELL #:	11	RRCID ->	272442	COMPL. DATE	05/28/2013		TOTAL	DEPTH	14175	PERF.	13888	-	14001				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	3	1	1					42		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-							42		
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	18	10	1					50		
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-							50		
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	2	6	1					46		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13292							N	-0-							46		

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	276937	COMPL. DATE	11/01/2016		TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	13122	-	13138				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315							N	-0-							47		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315							N	6	5	1					48		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315							N	-0-							48		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315							N	-0-							48		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315							N	10	10	1					48		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315							N	-0-							48		

ALLAR GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	277561	COMPL. DATE	11/18/2018		TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	12868	-	13000				
08	1860	X	465	-0-	-1395	-0-	448	1	17	9	N	15									92		
09	1380	X	576	-0-	-804	-0-	434	1	142	9	N	129		186	1						35		
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	448	1	5800	2	N	100									135		
							110	9															
11	3000	N	3470	-0-	470	470	434	1	2989	2	N	43									178		
							47	9															
12	1594	N	1124	-0-	-470	-0-	448	1	656	2	N	18		115	1						81		
							20	9															
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	448	1	3117	2	N	67									148		
							74	9															

WING						WELL #:	9	RRCID ->	279423	COMPL. DATE	01/23/2011		TOTAL	DEPTH	13840	PERF.	13714	-	13738				
08	38969	X	38969	-0-	-0-	-0-	62	1	38872	2	N	32		171	1						38		
							35	9															
09	14460	X	107	-0-	-14353	-0-	60	1	47	9	N	43									81		
10	14942	X	13110	-0-	-1832	-0-	62	1	12960	2	N	80		11	1						150		
							88	9															
11	14460	X	11694	-0-	-2766	-0-	60	1	11591	2	N	39									189		
							43	9															
*12	14942	X	11498	-0-	-3444	-0-	62	1	11426	2	N	9		6	1						192		
							10	9															
01	14942	X	11608	-0-	-3334	-0-	62	1	11531	2	N	14		151	1						55		
							15	9															

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 101634 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
				RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 14511		PERF.13468 - 13525						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	589 N	463	-0-	-126	-0-	463	1			N	-0-					197
09	720 N	456	-0-	-264	-0-	449	1		7 9	N	6	5 1				198
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	464	1	338	2	N	-0-					198
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	448	1	27	2	N	-0-					198
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	463	1	138	2	N	10	10 1				198
						11 9										
01	744 N	502	-0-	-242	-0-	463	1	39	2	N	-0-					198
BLACK STONE 'N'				WELL #:	1	RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12740 - 12768				
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					48
09	630 N	550	-0-	-80	-0-	454	1	89	2	N	6	5 1				49
						7 9										
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	469	1	8	2	N	4					53
						4 9										
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	454	1	4	2	N	1					54
						1 9										
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	469	1	11	9	N	10	10 1				54
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	469	1	32	2	N	-0-					54
HOLLY GROVE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 14319		PERF.12906 - 12916				
08	372 N	248	-0-	-124	-0-	202	1	46	9	N	42					197
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	1			N	-0-					197
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	202	1	17	2	N	6					203
						7 9										
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	195	1	59	2	N	10					213
						11 9										
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	201	1	166	2	N	30	141 1				102
						33 9										
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	201	1	65	2	N	6					108
						7 9										
BLACK STONE 'O' GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13530 - 13550				
08	1581 X	911	-0-	-670	-0-	911	1			N	-0-					45
09	1980 X	993	-0-	-987	-0-	882	1	104	2	N	6	5 1				46
						7 9										
10	2046 X	911	-0-	-1135	-0-	911	1			N	-0-					46
11	1980 X	1720	-0-	-260	-0-	882	1	832	2	N	5					51
						6 9										
12	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	911	1	460	2	N	10	10 1				51
						11 9										
01	1023 X	986	-0-	-37	-0-	911	1	75	9	N	68	91 1				28
PARKER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13662 - 13686				
08	16585 X	655	-0-	-15930	-0-	372	1	283	9	N	257	348 1				216
09	16050 X	686	-0-	-15364	-0-	360	1	326	9	N	296	365 1				147
10	16585 X	15828	-0-	-757	-0-	372	1	15152	2	N	276	363 1				60
						304 9										
11	16829 X	16829	-0-	-0-	-0-	360	1	16032	2	N	397	180 1				277
						437 9										
12	15641 X	15641	-0-	-0-	-0-	372	1	14865	2	N	367	553 1				91
						404 9										
01	15841 X	5084	-0-	-10757	-0-	372	1	4633	2	N	72					163
						79 9										

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT														CNTY: POLK			
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 101634																	
WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588																	
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			
08	69126 X	69126	-0-	-0-	-0-	1268 39	1	67819	2	N	35	174	1	90			
09	50511 X	50511	-0-	-0-	-0-	1227 266	1	49018	2	N	242	189	1	143			
10	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	1268 130	1	21392	2	N	118	183	1	78			
11	21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	1227 161	1	20547	2	N	146	164	1	60			
12	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	1268 174	1	19747	2	N	158	10	1	208			
01	18433 X	18433	-0-	-0-	-0-	1268 87	1	17078	2	N	79	184	1	103			
BLACK STONE 'R' GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590			
08	930 N	433	-0-	-497	-0-	433	1			N	-0-			45			
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	419 7	1	932	2	N	6	5	1	46			
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	433	1	602	2	N	-0-			46			
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	419	1	532	2	N	-0-			46			
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	433 11	1	563	2	N	10	10	1	46			
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	433	1	567	2	N	-0-			46			
BLACK STONE 'N'														WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920			
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-			46			
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	454	1	7	9	N	6	5	1	47			
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	469	1	114	2	N	-0-			47			
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	454	1	95	2	N	-0-			47			
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	469 11	1	109	2	N	10	10	1	47			
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	469	1	160	2	N	-0-			47			
BYARS														WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-			68			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	6	5	1	69			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-			69			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-			69			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	10	10	1	69			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-			69			
BLACK STONE 'I'														WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
BLACK STONE 'P'														WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972			
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	911	1	205	2	N	-0-			67			
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	882	1	73	2	N	-0-			67			
10	992 N	981	-0-	-11	-0-	911	1	70	2	N	-0-			67			
11	960 N	912	-0-	-48	-0-	882	1	30	2	N	-0-			67			
12	992 N	965	-0-	-27	-0-	912	1	53	2	N	-0-			67			
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	912	1	32	2	N	-0-			67			

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634												
BLACK STONE 'Q'		WELL #:		1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2	1	1			30
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					30
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	71	2	36	9	N	33	10	1			53
*11	240 N	234	-0-	-6	-0-	99	2	135	9	N	123					176
*12	155 N	53	-0-	-102	-0-	52	2	1	9	N	1	117	1			60
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					60
PARKER GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130				
08	16120 X	356	-0-	-15764	-0-	16	1	340	9	N	309	441	1			78
09	41973 X	41973	-0-	-0-	-0-	15	1	41780	2	N	162	101	1			139
						178	9									
10	19375 X	16921	-0-	-2454	-0-	15	1	16535	2	N	337	237	1			239
						371	9									
11	18750 X	16605	-0-	-2145	-0-	15	1	16315	2	N	250	306	1			183
						275	9									
*12	19375 X	16027	-0-	-3348	-0-	16	1	15531	2	N	436	434	1			185
						480	9									
01	19375 X	15213	-0-	-4162	-0-	15	1	14868	2	N	300	261	1			224
						330	9									
BLACK STONE 'N'				WELL #:		3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			28
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					28
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					28
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	N	10	10	1			28
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					28
JACKSON GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	24	1			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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				
08	2201 X	16	-0-	-2185	-0-	16	1			N	-0-					70
09	1410 X	106	-0-	-1304	-0-	15	1	91	9	N	83	71	1			82
10	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					71
*11	36 X	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	9	N	19	11	1			71
*12	124 X	27	-0-	-97	-0-	16	1	11	9	N	10	10	1			71
01	124 X	16	-0-	-108	-0-	16	1			N	-0-					71

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GHOST LIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 280815	COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	155	1	1482	2	N	2	16	1			83
						2	9									
09	840 N	734	-0-	-106	-0-	150	1	584	2	N	-0-					83
*10	868 N	537	-0-	-331	-0-	155	1	362	2	N	18	18	1			83
						20	9									
*11	1020 N	870	-0-	-150	-0-	150	1	720	2	N	-0-					83
*12	744 N	352	-0-	-392	-0-	155	1	195	2	N	2	6	1			79
						2	9									
01	558 N	354	-0-	-204	-0-	155	1	199	2	N	-0-					79
WING				WELL #: 14	RRCID -> 280882	COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518								
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	3					87
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1996	2	9	9	N	8	5	1			90
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1					91
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					91
12	1271 N	632	-0-	-639	-0-	562	2	70	9	N	64	69	1			86
01	806 N	549	-0-	-257	-0-	549	2			N	-0-					86
WING				WELL #: 13	RRCID -> 281039	COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE 'V'				WELL #: 1	RRCID -> 281292	COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	155	5	1			207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	10	10	1			207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					207

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC EPSTEIN			//CONT.// //CONT.//		45995 470 101634	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK						
			WELL #:		7H	RRCID ->	281336	COMPL.	DATE	05/06/2015	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.	12910	-	17274		
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
08	992	X	927	-0-	-65	-0-		-0-	927	1			N	-0-					32
09	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-		-0-	897	1			N	-0-					32
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-		-0-	927	1			N	-0-					32
11	961	X	961	-0-	-0-	-0-		-0-	897	1			N	-0-					32
12	1240	X	1032	-0-	-208	-0-		-0-	927	1			N	-0-					32
01	1240	X	983	-0-	-257	-0-		-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
08	148832	X	148832	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	148160	2	N	597	536	1			267
09	103565	X	103565	-0-	-0-	-0-		-0-	657	9				212	363	1			116
10	50607	X	50607	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	103317	2	N						
11	44695	X	44695	-0-	-0-	-0-		-0-	233	9	50050	2	N	493	412	1			197
12	43556	X	43556	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	542	9							
01	44071	X	44071	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	44272	2	N	371	359	1			209
									408	9									
									15	1	43080	2	N	419	352	1			276
									461	9									
									16	1	43575	2	N	436	556	1			156
									480	9									
WING						WELL #:	15H	RRCID ->	281581	COMPL.	DATE	10/25/2018	TOTAL	DEPTH	12346	PERF.	11410	-	11570
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	2	1	1			76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					76
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	19	10	1			85
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					85
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	2	6	1			81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					81
BLACK STONE 'R' GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	281592	COMPL.	DATE	03/22/2015	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	13548	-	13626
08	6262	X	132	-0-	-6130	-0-		-0-	31	1	101	9	N	92	175	1			34
09	6960	X	97	-0-	-6863	-0-		-0-	30	1	67	9	N	61	5	1			90
10	7192	X	6078	-0-	-1114	-0-		-0-	31	1	5912	2	N	123	123	1			90
									135	9									
11	6960	X	6516	-0-	-444	-0-		-0-	30	1	6486	2	N	-0-					90
12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	6401	2	N	221	126	1			185
									243	9									
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	6306	2	N	-0-					185
EPSTEIN						WELL #:	6	RRCID ->	281593	COMPL.	DATE	04/12/2015	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	13568	-	13638
08	18476	X	152	-0-	-18324	-0-		-0-	16	1	136	9	N	124	163	1			162
09	17880	X	221	-0-	-17659	-0-		-0-	15	1	206	9	N	187	187	1			162
10	18476	X	15977	-0-	-2499	-0-		-0-	16	1	15782	2	N	163	177	1			148
									179	9									
11	17880	X	16684	-0-	-1196	-0-		-0-	15	1	16482	2	N	170	180	1			138
12	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-		-0-	187	9									
									16	1	11081	2	N	178	188	1			128
									196	9									
01	15965	X	11155	-0-	-4810	-0-		-0-	15	1	10963	2	N	161					289
									177	9									

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
BLACK STONE 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK STONE 'S'		WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14314 - 14324								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK STONE 'X'		WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 16478 PERF. 14002 - 14010								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	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								
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	9	N	172	253	1			236
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	30	1	2186	2	N	284	330	1			190
						312	9									
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	31	1	4188	2	N	128	35	1			283
						141	9									
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	30	1	3709	2	N	185	65	1			403
						204	9									
*12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	31	1	4367	2	N	287	509	1			181
						316	9									
01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	31	1	3269	2	N	122	23	1			280
						134	9									
EPSTEIN		WELL #: 9H		RRCID -> 281637		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 12477 PERF. 12844 - 18994								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 282348		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF. 13748 - 16050								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC WING														CNTY: POLK			
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 101634																	
WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	1	4	9	N	4	3	1			45	
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1797	1	6	9	N	5	5	1			45	
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1857	1	36	9	N	33	11	1			67	
11	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797	1			N	-0-					67	
*12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1857	1	8	9	N	7	18	1			56	
01	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	1			N	-0-					56	

WING WELL #: 17 RRCID -> 285546 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440																	
08	40920 X	1242	-0-	-39678	-0-	946	1	296	9	N	269	369	1			75	
09	107265 X	107265	-0-	-0-	-0-	915	1	106049	2	N	274	177	1			172	
						301	9										
10	47190 X	47190	-0-	-0-	-0-	946	1	45907	2	N	306	375	1			103	
						337	9										
11	44364 X	44364	-0-	-0-	-0-	915	1	43145	2	N	276	183	1			196	
						304	9										
*12	44144 X	44107	-0-	-37	-0-	945	1	42851	2	N	283	370	1			109	
						311	9										
01	45048 X	45048	-0-	-0-	-0-	946	1	43774	2	N	298	186	1			221	
						328	9										

BLACK STONE "G" WELL #: 2 RRCID -> 286754 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784																	
08	7130 X	4758	-0-	-2372	-0-	463	1	3980	2	N	286	361	1			102	
						315	9										
09	6120 X	2265	-0-	-3855	-0-	449	1	1511	2	N	277	181	1			198	
						305	9										
10	6107 X	5481	-0-	-626	-0-	463	1	4711	2	N	279	440	1			37	
						307	9										
11	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	448	1	11519	2	N	246	178	1			105	
						271	9										
12	19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	463	1	19011	2	N	294	231	1			168	
						323	9										
01	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	463	1	15900	2	N	-0-					168	

WING WELL #: 20 RRCID -> 286832 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008																	
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1451	1	260	2	N	-0-					82	
09	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	1404	1			N	-0-					82	
10	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1451	1	89	2	N	-0-					82	
11	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1404	1	84	2	N	-0-					82	
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1451	1	51	2	N	-0-					82	
01	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1451	1	26	2	N	-0-					82	

EPSTEIN WELL #: 12 RRCID -> 288872 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790																	
08	2821 X	995	-0-	-1826	-0-	958	1	37	9	N	34	183	1			86	
09	2730 X	927	-0-	-1803	-0-	927	1			N	-0-					86	
10	2821 X	1459	-0-	-1362	-0-	958	1	501	2	N	-0-					86	
11	1680 X	974	-0-	-706	-0-	927	1	47	2	N	-0-					86	
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	958	1	252	2	N	31	68	1			49	
						34	9										
01	1457 X	1001	-0-	-456	-0-	958	1	43	2	N	-0-					49	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
BLACK STONE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 13750						
								PERF.12468 - 12872						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	4371 X	463	-0-	-3908	-0-	463	1		N	-0-				110
09	3990 X	1960	-0-	-2030	-0-	449	1	1511	2	N	-0-			110
10	3906 X	463	-0-	-3443	-0-	463	1		N	-0-	83	1		27
11	3030 X	449	-0-	-2581	-0-	449	1		N	-0-				27
12	2666 X	463	-0-	-2203	-0-	463	1		N	-0-				27
01	2015 X	463	-0-	-1552	-0-	463	1		N	-0-				27

WING 'N'				WELL #: 1	RRCID -> 289139	COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12133		PERF.11390 - 11430				
08	3100 N	3779	-0-	679	1581	549	1	3227	2	N	3	3	1	56
						3	9							
09	2119 N	538	-0-	-1581	-0-	531	1	7	9	N	6	5	1	57
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	549	1	1028	2	N	33	11	1	79
						36	9							
11	1530 X	1502	-0-	-28	-0-	531	1	971	2	N	-0-			79
*12	1581 X	1423	-0-	-158	-0-	549	1	866	2	N	7	18	1	68
						8	9							
01	1581 X	1549	-0-	-32	-0-	549	1	1000	2	N	-0-			68

NEW MENARD CREEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289213	COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 15012		PERF.13392 - 13488				
08	5704 X	358	-0-	-5346	-0-	341	1	17	9	N	15			93
09	6480 X	442	-0-	-6038	-0-	330	1	112	9	N	102	171	1	24
10	6696 X	6183	-0-	-513	-0-	341	1	5825	2	N	15			39
						17	9							
11	6480 X	6156	-0-	-324	-0-	330	1	5813	2	N	12			51
						13	9							
12	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	341	1	5848	2	N	23	10	1	64
						25	9							
01	6169 X	6003	-0-	-166	-0-	341	1	5651	2	N	10			74
						11	9							

EPSTEIN				WELL #: 13	RRCID -> 289447	COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13512 - 13550				
08	2356 X	989	-0-	-1367	-0-	843	1	146	9	N	133	182	1	128
09	2280 X	948	-0-	-1332	-0-	816	1	132	9	N	120	188	1	60
10	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	843	1	8823	2	N	127			187
						140	9							
11	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	816	1	7837	2	N	134	184	1	137
						147	9							
12	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	843	1	7973	2	N	128	180	1	85
						141	9							
01	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	843	1	5964	2	N	78			163
						86	9							

WOLF PASTURE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289501	COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 15576		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC EPSTEIN			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 101634 WELL #: 14			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK						
			RRCID -> 289585			COMPL. DATE 04/28/2019			TOTAL DEPTH 14195			PERF.13624 - 14182						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	11811 X	488	-0-	-11323	-0-	62	1	426	9	N	387	456	1				190	
09	14040 X	275	-0-	-13765	-0-	60	1	215	9	N	195	274	1				111	
10	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	62	1	15257	2	N	316	236	1				191	
						348	9											
11	14040 X	13284	-0-	-756	-0-	60	1	13003	2	N	201	300	1				92	
						221	9											
*12	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	62	1	13572	2	N	245	146	1				191	
						270	9											
01	14508 X	13082	-0-	-1426	-0-	62	1	12686	2	N	304	252	1				243	
						334	9											
EPSTEIN			WELL #: 10			RRCID -> 289665			COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 11111			PERF.13680 - 14160			
08	217 X	32	-0-	-185	-0-	31	1	1	9	N	1	1	1				30	
09	420 X	115	-0-	-305	-0-	30	1	85	9	N	77	66	1				41	
10	248 X	103	-0-	-145	-0-	31	1	72	2	N	-0-	11	1				30	
*11	240 X	132	-0-	-108	-0-	30	1	80	2	N	20	20	1				30	
						22	9											
*12	124 X	93	-0-	-31	-0-	31	1	61	2	N	1	1	1				30	
						1	9											
01	124 X	105	-0-	-19	-0-	31	1	73	2	N	1						31	
						1	9											
FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT			278837 WELL #:			RRCID -> 253869			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14900			PERF.14626 - 14640			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023																		
NECHES TRANSPORT INC. FEE, B. P.			601854 WELL #: 1			RRCID -> 194348			COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 11320			PERF.10483 - 10496			
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	N	2						176	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	N	2						178	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	N	2						180	
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	10	1	2	9	N	2						182	
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	2						184	
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-						184	
MARSH GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 196940			COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 11300			PERF.10512 - 10526			
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-						-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-						-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-						-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-						-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-						-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK							
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.// 601854																
BLACKWOOD			WELL #: 1			RRCID -> 212502			COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BP "C"					WELL #: 1			RRCID -> 213406			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408					
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	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					
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2				N	-0-					182	
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-					182	
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					182	
11	120	N	14	-0-	-106	-0-	12	2	2	9		N	2					184	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	2					186	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	2					188	

BP 'D'					WELL #: 1			RRCID -> 219132			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BLACK STONE "C"					WELL #: 1			RRCID -> 219965			COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380					
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	

BLACK STONE "B"					WELL #: 1			RRCID -> 220185			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854												
BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			139
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			139
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1		Y	-0-			139
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	22	1	2	9	Y	2		141
12		14 N	12	-0-	-2	-0-	10	1	2	9	Y	2		143
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	Y	2		145
BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206						
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	8	4	2	9	N	2		147
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2		149
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	12	4	3	9	N	3		152
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	N	3		155
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	4	2	9	N	2		157
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	N	3		160
BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036						
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			98
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			98
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			98
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2		100
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			100
01	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-			100
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302						
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	88	1	88	9	Y	80	77 1	29
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	45	2	117	9	Y	106	100 1	35
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	75	2	166	9	Y	151	150 1	36
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	53	2	53	9	Y	48	50 1	34
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	46	2	46	9	Y	42		76
01	248	N	75	-0-	-173	-0-	38	2	37	9	Y	34	80 1	30
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064						
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	1	2	9	Y	2		36
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2		38
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	58	2	8	9	Y	7	45 1	-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	Y	2		2
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	27	2	2	9	Y	2		4
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2		Y	-0-			4
BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064						
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4		N	-0-			138
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	4	2	9	N	2		140
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	4	2	9	N	2		142
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2		144
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2		146
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	10	4	2	9	N	2		148

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854											
HICKWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740 - 11892			
M	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
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	9	N	2			140
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2			142
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			142
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			142
12		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			142
01		124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-			142
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624 - 11650			
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-			123
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2			125
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			125
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			125
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			125
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1			Y	-0-			125
SHOAL CREEK		WELL #:		1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148 - 12168			
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			103
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			103
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			103
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			103
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2			105
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			105
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9168 - 9177			
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-			137
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			137
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			137
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			137
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	17	1	3	9	Y	3			140
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	1			Y	-0-			140
STAPLETON		WELL #:		1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222		PERF.12652 - 12754			
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	9	N	2			102
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			102
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			102
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			102
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			102
01		155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-			102
BP "G"		WELL #:		2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11038 - 11050			
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	9	N	2			132
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			132
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			132
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2			134
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			134
01		217 N	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-			134
BP "H"		WELL #:		1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10256 - 10332			
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	4	2	9	N	2			172
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2			174
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	N	2			176
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	13	4	2	9	N	2			178
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2			180
01		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	4			N	-0-			180

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. WIGGINS														CNTY: POLK														
//CONT.// 45995 470 601854 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
RRCID -> 255288														COMPL. DATE 08/20/2009					TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
HICKWOOD																												
WELL #: 2														RRCID -> 261225					COMPL. DATE 12/15/2010					TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850				
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					128										
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2					130										
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					130										
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2					132										
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	-0-	31	2			N	-0-					132										
01	186	N	10	-0-	-176	-0-	-0-	10	2			N	-0-					132										
CREEL																												
WELL #: 1														RRCID -> 280596					COMPL. DATE 11/19/2017					TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064				
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					200										
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	10	4	4	9	N	4					204										
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	-0-	12	4	2	9	N	2					206										
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	10	4	3	9	N	3					209										
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					211										
01	14	N	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	4			N	-0-					211										
BLACK STONE 'U'																												
WELL #: 1														RRCID -> 280759					COMPL. DATE 10/03/2015					TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
WILDWOOD GAS UNIT "B"																												
WELL #: 3														RRCID -> 284154					COMPL. DATE 10/05/2010					TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164				
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					112										
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					112										
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					112										
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					112										
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					112										
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					112										
MAYFIELD																												
WELL #: 1H														RRCID -> 288885					COMPL. DATE 08/01/2018					TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668				
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					92										
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	3	9	N	3					95										
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	-0-	15	1	3	9	N	3					98										
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	N	2					100										
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	17	1	2	9	N	2					102										
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	1			N	-0-					102										
SENTINEL																												
WELL #: 1														RRCID -> 289096					COMPL. DATE 07/27/2019					TOTAL DEPTH 14337 PERF.12604 - 12724				
08	1395	N	985	-0-	-410	-0-	-0-	911	2	74	9	N	67					90										
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	176	9	N	160	181	1			69										
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2	95	9	N	86					155										
11	3000	N	3979	-0-	979	-0-	-0-	3833	2	146	9	N	133					288										
12	3100	N	5107	-0-	2007	-0-	-0-	4973	2	134	9	N	122	362	1			48										
01	3100	N	4382	-0-	1282	-0-	-0-	4268	2	35	9	N	32					80										

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//			45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK								
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.//			601854																	
GUARDIAN			WELL #:			1			RRCID -> 289529			COMPL. DATE 07/28/2019			TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910								
M	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		
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	2	9	N	2						180		
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	2	9	N	2						182		
10		15 N	12	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			10 1	2	9	N	2						184		
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			13 1	2	9	N	2						186		
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			10 1	2	9	N	2						188		
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	2	9	N	2						190		

PRIME OPERATING COMPANY						677770																	
WING						WELL #:			16			RRCID -> 284832			COMPL. DATE 06/11/2017			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464					

08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-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					

08		34040 X	34040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32953 3	1087 9	N		988	915 1				342			
09		49507 X	49507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48074 3	1433 9	N		1303	1271 1				374			
10		48174 X	42488	-0-	-5686	-0-	-0-	-0-			41255 3	1233 9	N		1121	1270 1				225			
11		46620 X	34818	-0-	-11802	-0-	-0-	-0-			33855 3	963 9	N		875	749 1				351			
12		48174 X	31477	-0-	-16697	-0-	-0-	-0-			30621 3	856 9	N		778	924 1				205			
01		48174 X	27656	-0-	-20518	-0-	-0-	-0-			26915 3	741 9	N		674	735 1				144			

TOMCAT						WELL #:			1			RRCID -> 300158			COMPL. DATE 05/31/2025			TOTAL DEPTH 11868 PERF.10302 - 11010					

08		81871 X	53680	-0-	-28191	-0-	-0-	-0-			51191 3	2489 9	N		2263	2187 1				356			
09		79230 X	40917	-0-	-38313	-0-	-0-	-0-			39212 3	1705 9	N		1550	1450 1				456			
10		81871 X	32782	-0-	-49089	-0-	-0-	-0-			31394 3	1388 9	N		1262	1454 1				264			
11		79230 X	26159	-0-	-53071	-0-	-0-	-0-			25019 3	1140 9	N		1036	922 1				378			
12		59241 X	24691	-0-	-34550	-0-	-0-	-0-			23699 3	992 9	N		902	1113 1				167			
01		53692 X	22961	-0-	-30731	-0-	-0-	-0-			22075 3	886 9	N		805	721 1				251			

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)						46295 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WASHINGTON								
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION						008484																	
MOORE, JESSE UNIT						WELL #:			8			RRCID -> 128045			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008					

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

COASTAL EXPANSE OIL & GAS						161634																	
WOLFF, DAVID						WELL #:			3			RRCID -> 115252			COMPL. DATE 02/01/1985			TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079					

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826														
M	ALLOW 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REDBUD E & P, INC. 696678														
VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384														
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN														
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC FUCIK, GEORGE F.				47127 045 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				WELL #: 2R	RRCID -> 194634	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7413	-	7418						
M 0	ALLOW CODE	GAS 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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RIOUX				WELL #: 1	RRCID -> 244592	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 14370	PERF. 7634	-	7644						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	7			60
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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						
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRELS				WELL #: 1	RRCID -> 175108	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 13216	PERF.11846	-	11866						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

RIOUX PROPERTIES				WELL #: 2	RRCID -> 188365	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11922	-	11946						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				//CONT.// 47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611											
SUPAK				WELL #: 1		RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11930 - 11946			
M	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
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
*12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17

KUBALA				WELL #: 1		RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11926 - 11990			
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
*12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33 7	89
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89

KACEE (CRUEL)				47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314											
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #: 2		RRCID -> 172802		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12266		PERF.11736 - 11864			
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11770 - 11890			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11874 - 12000			
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		71

KAISER, J. ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11830 - 11872			
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KAINER (FRIO 3700)			48035 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
AMRWR, LLC			102699					
KAINER, JOHN E.			WELL #: 2	RRCID -> 125505	COMPL. DATE 10/13/1987	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 3719 - 3723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KATY (COMBINED)			48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
KGFCU (I-A)			WELL #: 7501	RRCID -> 006707	COMPL. DATE 10/29/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6500 - 6538	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
KGFCU (III-A)			WELL #: 8202 H	RRCID -> 041909	COMPL. DATE 05/11/1967	TOTAL DEPTH 7355	PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KGFCU (IV)			WELL #: 6303 F	RRCID -> 042191	COMPL. DATE 03/20/1994	TOTAL DEPTH 10095	PERF. 7075 - 7109	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (IV)		WELL #:		9304 D	RRCID ->	044342	COMPL. DATE	05/18/1968	TOTAL DEPTH	7482 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		3207	RRCID ->	054335	COMPL. DATE	01/04/1973	TOTAL DEPTH	6877 PERF. 6348 - 6371			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-B)		WELL #:		6302	RRCID ->	054381	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	7414 PERF. 6637 - 6710			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8403 F	RRCID ->	057744	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	7510 PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8202 F	RRCID ->	058213	COMPL. DATE	03/31/1974	TOTAL DEPTH	7355 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//			48278 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
KGFCU (I-A)			WELL #:			6405 H			RRCID -> 060543			COMPL. DATE 12/23/1974			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:			5404 H			RRCID -> 064735			COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:			5402			RRCID -> 070377			COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:			6204 F			RRCID -> 074137			COMPL. DATE 10/03/1977			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:			5304 H			RRCID -> 074138			COMPL. DATE 10/07/1985			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU (I-A)			//CONT.// 48278 100 //CONT.// 386310 WELL #: 6404 D			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WALLER			
						RRCID -> 077605			COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6390 - 6408			
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #: 4302			RRCID -> 098250			COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6522 - 6547			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #: 3203			RRCID -> 106812			COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 6498 - 6522			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026																

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
KGFCU (I-C)			WELL #:		6404 H	RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6534 - 6548							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		6202 H	RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6210 - 6230							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (IV)			WELL #:		8202 D	RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7105 - 7117							
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (IV)			WELL #:		5208	RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7199 - 7226							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)			WELL #:		1	RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-	

KGFCU (I-A)			WELL #:		6202D	RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6426 - 6435							
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (I-A)			WELL #:		7203	RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6396 - 6402							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
KGFCU (I-A)			WELL #:		8302	RRCID ->		135228	COMPL. DATE		02/14/1990	TOTAL DEPTH		7052	PERF. 6411	- 6474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5404-F	RRCID ->		135857	COMPL. DATE		12/13/1989	TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6264	- 6283	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		4305	RRCID ->		157696	COMPL. DATE		02/13/1996	TOTAL DEPTH		7550	PERF. 6482	- 6509	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)			WELL #:		4301	RRCID ->		160106	COMPL. DATE		10/04/2015	TOTAL DEPTH		7444	PERF. 6280	- 6296	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9304F	RRCID ->		176673	COMPL. DATE		01/11/2000	TOTAL DEPTH		7482	PERF. 6260	- 6276	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6304D	RRCID ->		178891	COMPL. DATE		07/05/2000	TOTAL DEPTH		7704	PERF. 6242	- 6252	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		6204H	RRCID ->		180179	COMPL. DATE		09/13/2000	TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6386	- 6412	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.// 48278 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
KGFCU (1-A)			WELL #: 6403-D			RRCID -> 181121			COMPL. DATE 09/24/2000			TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #: 5305			RRCID -> 184551			COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 6406			RRCID -> 248818			COMPL. DATE 11/16/2010			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KGFCU			WELL #: 8408			RRCID -> 248823			COMPL. DATE 10/07/2015			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 8407			RRCID -> 249827			COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KGFCU (111-A)			WELL #: 7401			RRCID -> 250571			COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6303 H	RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6240 - 7005			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		8403-D	RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6935 - 6953			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6303 D	RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6398 - 7349			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6404 F	RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6397 - 6404			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		7504 F	RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6460 - 6474			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		8307	RRCID -> 260461		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7150 - 7220			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU (II-A U)		WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6562	- 6566			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8306	RRCID ->	275423	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	15800	PERF. 7056	- 7068			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9303	RRCID ->	281640	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6290	- 6300			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			WELL #:			7613	RRCID -> 282534			COMPL. DATE 04/04/2016			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	4030	X	2668	-0-	-1362	-0-	88	1	2579	2	Y	1						85	
							1	9											
09	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	226	1	7177	2	Y	9						94	
							10	9											
10	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	245	1	7374	2	Y	-0-	87	1				7	
11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	234	1	6883	2	Y	14						21	
							15	9											
*12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	251	1	8321	2	Y	13	19	1				15	
							14	9											
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	260	1	7365	2	Y	4						11	
							4	9											

KGFCU			WELL #:			5103	RRCID -> 145244			COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KGFCU			WELL #:			1306	RRCID -> 165095			COMPL. DATE 10/03/2013			TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922						
08	1798	N	917	-0-	-881	-0-	30	1	884	2	Y	3	4	1				2	
							3	9											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1				-0-	
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-						-0-	
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2026																			

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2026

KATY (COOK MOUNTAIN 2)			//CONT.//		48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KGFCU			WELL #:		1210		RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 7910 - 7926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	855	-0-	-75	-0-	28	1	827	2	Y	-0-			2
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	921	2	Y	-0-	1 1		1
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	28	1	856	2	Y	-0-			1
11	840 N	827	-0-	-13	-0-	27	1	799	2	Y	1			2
						1	9							
12	992 N	962	-0-	-30	-0-	28	1	934	2	Y	-0-			2
01	899 N	857	-0-	-42	-0-	29	1	827	2	Y	1			1
						1	9							
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.					612858									
NUNAN					WELL #:		1		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050	
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4934	2	8	9	N	7			301
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5539	2	8	9	N	7			308
10	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4439	2	8	9	N	7			315
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3614	2	12	9	N	11			326
12	4929 X	4887	-0-	-42	-0-	4876	2	11	9	N	10			336
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			336
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	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFCU					WELL #:		6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 6478	-	6487						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 6446	-	6459						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	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						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED		49B	CNTY: HARRIS									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID -> 072377		COMPL. DATE 03/09/1977	TOTAL DEPTH 6879	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10044 #	8932	-0-	-1112	-0-	291 1	8554 2	Y	79	126 1			76
09	9842 R	9842	-0-	-0-	-0-	87 9							
10	9734 #	9144	-0-	-590	-0-	300 1	9525 2	Y	15	22 1			69
11	9060 #	8567	-0-	-493	-0-	17 9							
12	10168 #	10075	-0-	-93	-0-	294 1	8850 2	Y	-0-				69
01	10168 #	8879	-0-	-1289	-0-	281 1	8269 2	Y	15				84
						17 9							
						291 1	9664 2	Y	109	139 1			54
						120 9							
						302 1	8554 2	Y	21				75
						23 9							
KGFCU		WELL #:		6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	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	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	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	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
KGFCU		WELL #:		6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1				//CONT.// 48278 850 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
				WELL #: W 32		RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307			
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
08		930	X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-	11 1		-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KGFU 1				WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A			
08	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	3213	X		3213	-0-	-0-	-0-	105	1	3093	2	Y	14	21 1	17
								15	9						
09	3000	N		3370	-0-	370	370	103	1	3260	2	Y	6	8 1	15
								7	9						
10	3100	N		3649	-0-	549	919	117	1	3532	2	Y	-0-		15
11	3932	X		3013	-0-	-919	-0-	99	1	2908	2	Y	5		20
								6	9						
12	3559	X		3559	-0-	-0-	-0-	104	1	3445	2	Y	9	19 1	10
								10	9						
01	2945	X		2928	-0-	-17	-0-	100	1	2828	2	Y	-0-		10
KGFU 1				WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266			
08	343	N		343	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	6	9 1	5
								7	9						
09	475	N		475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	2	Y	-0-		5
10	442	N		442	-0-	-0-	-0-	14	1	428	2	Y	-0-		5
11	415	N		415	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	Y	1		6
								1	9						
12	496	N		437	-0-	-59	-0-	12	1	414	2	Y	10	12 1	4
								11	9						
01	434	N		409	-0-	-25	-0-	14	1	393	2	Y	2		6
								2	9						
KGFU 1				WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258			
08	2352	N		2352	-0-	-0-	-0-	77	1	2266	2	Y	8		18
								9	9						
09	2470	N		2470	-0-	-0-	-0-	75	1	2391	2	Y	4	14 1	8
								4	9						
10	3021	N		3021	-0-	-0-	-0-	97	1	2914	2	Y	9	10 1	7
								10	9						
11	2283	N		2283	-0-	-0-	-0-	75	1	2193	2	Y	14		21
								15	9						
12	1860	N		1808	-0-	-52	-0-	53	1	1752	2	Y	3	13 1	11
								3	9						
01	1860	N		1615	-0-	-245	-0-	55	1	1551	2	Y	8	9 1	10
								9	9						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	1					1
						1	9									
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	Y	-0-					1

KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443								
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	41	1	1219	2	Y	10	7	1			8
						11	9									
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	25	1	791	2	Y	1	2	1			7
						1	9									
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	21	1	642	2	Y	-0-					7
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	621	2	Y	1					8
						1	9									
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	759	2	Y	-0-	7	1			1
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	24	1	672	2	Y	-0-					1

KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026																

KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230								
08	589 N	173	-0-	-416	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	48	-0-	-262	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	52	-0-	-128	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206								
08	620 X	509	-0-	-111	-0-	17	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	620 X	517	-0-	-103	-0-	17	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	60	1	1766	2	Y	4					4
						4	9									
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	104	1	3445	2	Y	2					6
						2	9									
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	108	1	3049	2	Y	1					5
						1	9									

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 386310 WELL #: W 66			NON-ASSOCIATED RRCID -> 105137			CAPACITY COMPL. DATE 01/06/1983			CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292						
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
08 09	744 N 626 N	104 626	-0- -0-	-640 -0-	-0- -0-			3 19	1 1	101 606	2 2	Y Y	-0- 1	1 1				-0- 1
10 11	635 N 631 N	635 631	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			20 21	1 1	615 609	2 2	Y Y	-0- 1					
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-			25 1	1 9	818	2	Y	1	2 1				1
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-			26 1	1 9	724	2	Y	-0-					1

KGFU 2			WELL #: W 65			RRCID -> 105201			COMPL. DATE 01/22/2023			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146						
08 09	3565 X 3629 X	3260 3629	-0- -0-	-305 -0-	-0- -0-			107 111	1 1	3153 3511	2 2	Y Y	-0- 6	1 8	1 1			6 4
10 11	3596 X 3270 X	2681 2263	-0- -0-	-915 -1007	-0- -0-			86 74	1 1	2587 2185	2 2	Y Y	7 4	8 6	1 1			3 7
*12	3751 X	1826	-0-	-1925	-0-			53 2	1 9	1771	2	Y	2	6 1				3
01	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-							Y	3					-0-

KGFU 1			WELL #: W 40			RRCID -> 111708			COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445						
08 09	6018 X 5852 X	6018 5852	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			193 140	1 9	5685	2	Y	127	170	1 1			158 124
10 11	8215 X 7091 X	6035 7091	-0- -0-	-2180 -0-	-0- -0-			165 189	9 1	5693	2	Y	139	185	1 1			78 110
12	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-			153 226	9 1	9489	2	Y	205	184	1 1			131
01	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-			234 286	9 1	8399	2	Y	226	187	1 1			170

KGFU 2			WELL #: W 68			RRCID -> 114026			COMPL. DATE 04/18/1984			TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839						
08 09	961 N 1758 N	731 1758	-0- -0-	-230 -0-	-0- -0-			24 54	1 1	705	2	Y	2 3					3 4
10 11	1384 N 1140 N	1384 1140	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			44 37	1 1	1337	2	Y	3 4	4 5	1 1			3 7
12 01	1203 N 1070 N	1203 1070	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			35 36	1 1	1168 1034	2 2	Y Y	-0- -0-		5 1			2 2

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	568	-0-	-424	-0-	19	1	547	2	Y	2			4
						2	9							
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	37	1	1163	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	856	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	687	2	Y	7			11
						8	9							
12	1240 N	881	-0-	-359	-0-	26	1	847	2	Y	7	9	1	9
						8	9							
01	899 N	769	-0-	-130	-0-	26	1	734	2	Y	8	9	1	8
						9	9							
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.10354 - 10360				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212				
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	1			1
						1	9							
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	Y	-0-			1
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	Y	1			-0-
						1	9							

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: 58		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
				RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372						
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
08	1023 N	711	-0-	-312	-0-	23 1	1 9	687 2	Y		1					3
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	1217 2	Y		3	2 1				4
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	36 1	2 9	1094 2	Y		2	4 1				2
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	35 1	7 9	1018 2	Y		6					8
12	1178 N	124	-0-	-1054	-0-	4 1	1 1	120 2	Y		-0-	7 1				1
01	1147 N	29	-0-	-1118	-0-	1 1		28 2	Y		-0-	1 1				-0-
KGFU 2				WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390				
08	713 N	531	-0-	-182	-0-	17 1	1 9	513 2	Y		1					4
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	398 2	Y		-0-	3 1				1
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	23 1	2 9	691 2	Y		2	2 1				1
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	16 1	3 9	465 2	Y		3					4
12	434 N	323	-0-	-111	-0-	9 1	2 9	312 2	Y		2	3 1				3
01	713 N	169	-0-	-544	-0-	6 1		163 2	Y		-0-	2 1				1
KGFU 2				WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274				
08	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	61 1	6 9	1783 2	Y		5	6 1				3
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	61 1	3 9	1919 2	Y		3	4 1				2
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	59 1	3 9	1785 2	Y		-0-					2
11	1800 N	1608	-0-	-192	-0-	53 1	3 9	1552 2	Y		3					5
*12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	61 1	3 9	2015 2	Y		3	4 1				4
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	1783 2	Y		1					3
KGFU 2				WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10330 - 10380				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
01	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				
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	1421 2	Y		-0-					3
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	47 1	3 9	1505 2	Y		3	4 1				2
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	43 1	2 9	1283 2	Y		2	3 1				1
11	1410 N	1227	-0-	-183	-0-	40 1	3 9	1184 2	Y		3					4
*12	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	44 1	2 9	1460 2	Y		2	3 1				3
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	1292 2	Y		1					2

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10298 - 10318	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
0									
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	78 1	2301 2	Y	37
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	41 9	199 2	Y	12
10	1023 X	529	-0-	-494	-0-	6 1	483 2	Y	27
11	2340 X	510	-0-	-1830	-0-	13 9	459 2	Y	32
12	2418 X	494	-0-	-1924	-0-	16 1	462 2	Y	16
01	2418 X	2232	-0-	-186	-0-	30 9	2090 2	Y	62
						16 1			
						35 9			
						14 1			
						18 9			
						74 1			
						68 9			
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518	
								PERF.10224 - 10244	
08	3100 N	6694	-0-	3594	3594	218 1	6422 2	Y	49
09	3000 N	1428	-0-	-1572	2022	54 9	1384 2	Y	-0-
10	3100 N	1151	-0-	-1949	73	44 1	1108 2	Y	64 1
11	1380 X	1217	-0-	-163	-0-	37 1	1167 2	Y	6 1
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	6 9	1460 2	Y	9
01	1426 X	1347	-0-	-79	-0-	40 1	1292 2	Y	9 1
						10 9			
						44 1			
						7 9			
						46 1			
						9 9			
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520	
								PERF.10310 - 10330	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10220 - 10235	
08	3565 X	3077	-0-	-488	-0-	101 1	2972 2	Y	4
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	4 9	3309 2	Y	30
10	3379 X	3199	-0-	-180	-0-	104 1	3075 2	Y	20
11	3150 X	3002	-0-	-148	-0-	33 9	2873 2	Y	28
12	3565 X	3472	-0-	-93	-0-	102 1	3358 2	Y	12
01	3565 X	1154	-0-	-2411	-0-	22 9	1114 2	Y	1
						98 1			
						31 9			
						101 1			
						13 9			
						39 1			
						1 9			

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 1		WELL #:		W 49	RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	56	1	1651	2	Y	3			9
						3	9							
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	59	1	1868	2	Y	4	7	1	6
						4	9							
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	2	Y	2	5	1	3
						2	9							
11	1650 N	1511	-0-	-139	-0-	49	1	1454	2	Y	7			10
						8	9							
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	57	1	1898	2	Y	7	6	1	11
						8	9							
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	59	1	1680	2	Y	8	9	1	10
						9	9							
KGFU 2		WELL #:		W 69	RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFU 1		WELL #:		W 52	RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2026														
KGFU 2		WELL #:		W 73	RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10500 - 10520			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #:		W 74	RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10472 - 10499			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFU 1		WELL #:		W 62	RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463		PERF. 9986 - 10268		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	70 1	2060 2	Y	4				12
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	4 9	2397 2	Y	5		9 1		8
10	3100 N	3159	-0-	59	59	6 9	3048 2	Y	9		10 1		7
11	2727 N	2668	-0-	-59	-0-	101 1	2563 2	Y	16				23
12	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	10 9	2774 2	Y	13		15 1		21
01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	87 1	2455 2	Y	15		18 1		18
						14 9							
						17 9							

RIVES		WELL #:		1	RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724		
08	310 N	57	-0-	-253	-0-	2 1	55 2	Y	-0-				53
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	104 2	Y	6				59
						7 9							
10	248 N	134	-0-	-114	-0-	3 1	94 2	Y	34		85 1		8
						37 9							
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	173 2	Y	1				9
						1 9							
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	2 1	78 2	Y	-0-				9
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	2 1	58 2	Y	32				41
						35 9							

KGFU 2		WELL #:		W 75	RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652		
08	153 X	40	-0-	-113	-0-	1 1	39 2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	59	-0-	59	59	2 1	57 2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	100 X	41	-0-	-59	-0-	1 1	25 2	Y	14				14
						15 9							

KGFU 1		WELL #:		W 63	RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KGFU 1		WELL #:		W 66	RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254		
08	7533 X	5959	-0-	-1574	-0-	196 1	5763 2	Y	-0-				41
09	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	202 1	6417 2	Y	16				57
						18 9							
10	6572 X	5840	-0-	-732	-0-	188 1	5642 2	Y	9		33 1		33
						10 9							
11	6000 X	5522	-0-	-478	-0-	181 1	5316 2	Y	23				56
						25 9							
12	6851 X	6550	-0-	-301	-0-	192 1	6354 2	Y	4		34 1		26
						4 9							
01	6851 X	5624	-0-	-1227	-0-	192 1	5430 2	Y	2				28
						2 9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000					
								PERF.10590 - 10614					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	687	-0-	-88	-0-	23 1	663 2	Y	1	1	2 1		1
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 9							
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	2 1	52 2	Y	Y	-0-	1 1		1
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2026													
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372			
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	89 1	2629 2	Y	10				20
09	3000 N	3113	-0-	113	113	11 9	2941 2	Y	72	24 1			68
10	3028 N	2915	-0-	-113	-0-	93 1	2807 2	Y	14	72 1			10
11	2640 N	2591	-0-	-49	-0-	15 9	2482 2	Y	23				33
12	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	84 1	2803 2	Y	19	24 1			28
01	2759 X	2597	-0-	-162	-0-	25 9	2481 2	Y	25	27 1			26
						85 1							
						21 9							
						88 1							
						28 9							
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114			
08	2108 N	1620	-0-	-488	-0-	53 1	1564 2	Y	3				10
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	3 9							
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	72 1	2279 2	Y	5	8 1			7
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	6 9							
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	73 1	2192 2	Y	6	8 1			5
01	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	7 9							
						66 1	1940 2	Y	11				16
						12 9							
						63 1	2102 2	Y	5	9 1			12
						6 9							
						66 1	1861 2	Y	7	9 1			10
						8 9							
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488			
08	2728 X	517	-0-	-2211	-0-	17 1	498 2	Y	2				2
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	2 9							
10	1581 X	304	-0-	-1277	-0-	14 1	433 2	Y	-0-	1 1			1
11	510 X	200	-0-	-310	-0-	10 1	293 2	Y	1	2 1			-0-
12	465 N	234	-0-	-231	-0-	1 9							
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	7 1	191 2	Y	2				2
						2 9							
						7 1	226 2	Y	1	1 1			2
						1 9							
								Y	-0-	2 1			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFU 1		WELL #:		W 71	RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	57 7 9	1666 2	Y	6				16
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	22 8 9	691 2	Y	7		14 1		9
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	71 26 9	2139 2	Y	24		20 1		13
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	63 33 9	1852 2	Y	30				43
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	62 30 9	2044 2	Y	27		35 1		35
01	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	64 36 9	1809 2	Y	33		36 1		32

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURRY				WELL #:		1	RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10519 - 10551
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2026													

MURRY				WELL #:		2	RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795		PERF.10606 - 10640
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2026													

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		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU		WELL #:		5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3984 - 3992					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3719 - 3721					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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					
08	4496 R	4496	-0-	-0-	-0-	4490	2	6	9	N	5						222
09	2400 #	782	-0-	-1618	-0-	780	2	2	9	N	2						224
10	3658 #	3007	-0-	-651	-0-	3000	2	7	9	N	6						230
11	4350 #	2734	-0-	-1616	-0-	2730	2	4	9	N	4						234
*12	22797	15630	-0-	-7167	-0-	15630	2			N	-0-						234
01	4495 #	1245	-0-	-3250	-0-	1245	2			N	-0-						234

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE											
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					35											
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					35											
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					35											
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					35											
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					35											
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					35											

HOLLEY OIL COMPANY, LLC														393200															
FRANZE, R. F.														WELL #: 1				RRCID -> 195021				COMPL. DATE 01/18/1998				TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1											
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1											
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1											
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1											
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1											
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015																													

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														521544															
COLLEGE HILLS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 157043				COMPL. DATE 07/21/1995				TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180			
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	70	9	N	64	184	1	2	8	76											
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2	20	9	N	18					94											
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					94											
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2					96											
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	2					98											
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	N	5					103											

CARROLL-BIERING UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 160785				COMPL. DATE 10/01/1996				TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692			
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					58											
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	58	6			-0-											
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-											
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-											
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-											
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-											

DEERFIELD -A- UNIT														WELL #: 1G				RRCID -> 161757				COMPL. DATE 11/14/1996				TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989			
08	527 N	458	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	435	2	23	9	N	21					173											
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	15	9	N	14	184	1			3											
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2	25	9	N	23					26											
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	431	2	14	9	N	13					39											
12	496 N	331	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1					40											
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2	22	9	N	20					60											

CARROLL - PETERS UNIT														WELL #: 1H				RRCID -> 162306				COMPL. DATE 31/02/1997				TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454			
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5											
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5											
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5											
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					5											
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					5											
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5											

KURTEN (GEORGETOWN)														CNTY: BRAZOS	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
STEEPHOLLOW UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WEEDON, J. E. UNIT															
WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF. 10110 - 14058															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2025															
GOEN, OLIVER F. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF. 10986 - 14862															
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2				N	-0-			164
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-			164
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	145	2		1	9	N	1			165
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2		1	9	N	1			166
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2		1	9	N	1	1	8	166
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-			166
FRANUS GT UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 11911 - 16688															
08	3596 X	855	-0-	-2741	-0-	854	2		1	9	N	1	174	1	33
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2		9	9	N	8			41
10	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2		7	9	N	6			47
11	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2		1	9	N	1			48
12	1333 X	926	-0-	-407	-0-	922	2		4	9	N	4			52
01	1333 X	1046	-0-	-287	-0-	1038	2		8	9	N	7	1	8	58
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)														CNTY: MADISON	
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC															
RASCO, G.D.															
WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
09	330 N	2	-0-	-328	-0-	2	2				N	-0-			11
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2				N	-0-			11
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-			11
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-			11
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			11
RASCO, G. D. & ANNIE															
WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066															
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1204	2		9	9	N	8			155
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2		14	9	N	13			168
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	2		11	9	N	10			178
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1239	2		20	9	N	18			196
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	897	2		4	9	N	4			200
01	868 N	46	-0-	-822	-0-	38	2		8	9	N	7			207

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365								
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 165234		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 8077 - 8106	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	65
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	N	77
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1464	2	17	9	N	92
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	N	107
12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1497	2	11	9	N	117
01	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1352	2	19	9	N	134
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID -> 197648		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH		8205 PERF. 8042 - 8065	
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	80
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	N	88
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	N	98
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	N	103
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	470	2	10	9	N	112
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	514	2	8	9	N	119
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444										
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101683		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH		9280 PERF. 8159 - 8183	
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	501	1	1931	2	N	20
							7	9				
09	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	419	1	1670	2	N	23
							3	9				
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	32	1	2174	2	N	23
11	2370	N	804	-0-	-1566	-0-	14	1	790	2	N	23
12	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	35	1	1893	2	N	23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	23
											NO RPT	
TOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH		8436 PERF. 8108 - 8132	
08	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	429	1	1655	2	N	-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	451	1	1794	2	N	-0-
10	2201	N	1425	-0-	-776	-0-	19	1	1315	2	N	83
							91	9				
11	2010	N	806	-0-	-1204	-0-	15	1	791	2	N	83
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	83
											NO RPT	
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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LAKE CREEK (CHASE)		//CONT.//		51421 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8840 - 8931			
M	ALLOW 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4	RRCID -> 286897		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 12015		PERF. 8482 - 8988			
08	279 N	101	-0-	-178	-0-	22 1	48 2	Y	28					165
						31 9								
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	34 1	77 2	Y	32					197
						35 9								
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				30		161 1			66
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				33		1 1			98
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	117 1	203 2	Y	30					128
						33 9								
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	413 1	521 2	Y	35		7 1			156
						39 9								

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		51421 935	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #:		1	RRCID -> 104772		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10868 - 11096			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		37	RRCID -> 111728		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9964 - 11998			
08	682 N	206	-0-	-476	-0-	84 1	87 2	Y	32		32 1			4
						35 9								
09	660 N	78	-0-	-582	-0-	38 1	36 2	Y	4		7 1			1
						4 9								
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		1 1	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		39LT	RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 11813 - 11864			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-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																				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-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																				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680																				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	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																				
08	T. A.	25	-0-	-0-	25	50	8	1	8	2	Y	8	7	1						1
09	287 N	237	-0-	-0-	-50	-0-	93	1	89	2	Y	50	42	1						9
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	55	9	69	2	Y	26	30	1						5
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	77	1			Y	-0-	4	1						1
12	248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	29	9			Y	-0-	1	1						-0-
01	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-								-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																						
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	29	RRCID ->	134367	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.	10956	-	11132
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

LAKE CREEK UNIT										WELL #:	50	RRCID ->	160738	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10960	-	11810
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

LAKE CREEK UNIT										WELL #:	60	RRCID ->	166575	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL	DEPTH	12080	PERF.	11112	-	11896
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74										RRCID -> 169514					COMPL. DATE 07/13/1999					TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
01	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				
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	1153	1	1196	2	Y	40	40	1					4										
							44	9																					
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1163	1	1115	2	Y	30	28	1					6										
							33	9																					
10	3100	N	3129	-0-	29	29	1632	1	1466	2	Y	28	29	1					5										
							31	9																					
11	2742	N	2713	-0-	-29	-0-	1502	1	1178	2	Y	30	30	1					5										
							33	9																					
12	3100	N	3167	-0-	67	67	1872	1	1244	2	Y	46	44	1					7										
							51	9																					
01	2297	X	2230	-0-	-67	-0-	1377	1	822	2	Y	28	27	1					8										
							31	9																					
KING, R. V. GU "B"										WELL #: 1					RRCID -> 169696					COMPL. DATE 07/28/1998					TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 86					RRCID -> 188165					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024				
08	14B2	EXT	89	-0-	89	645	43	1	45	2	Y	1	1	1					-0-										
							1	9																					
09	700	N	55	-0-	-645	-0-	28	1	27	2	Y	-0-							-0-										
10	279	N	110	-0-	-169	-0-	58	1	52	2	Y	-0-							-0-										
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	46	1	36	2	Y	-0-							-0-										
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	51	1	34	2	Y	1	1	1					-0-										
							1	9																					
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	53	1	32	2	Y	-0-							-0-										
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 82					RRCID -> 209621					COMPL. DATE 03/30/2012					TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750				
08	47	X	-0-	-0-	-47	-0-						Y	-0-						-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171													
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232													
M 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
01	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													
08	1085 N	954	-0-	-131	-0-	455	1	471 2	N	25	5 1		180
09	1080 N	977	-0-	-103	-0-	28 9		467 2	N	21	174 1		27
10	1085 N	864	-0-	-221	-0-	23 9		402 2	N	13			40
11	930 N	799	-0-	-131	-0-	448 1		341 2	N	22			62
12	1023 N	785	-0-	-238	-0-	14 9		301 2	N	28	5 1		85
01	868 N	814	-0-	-54	-0-	434 1		296 2	N	20			105
						24 9							
						453 1							
						31 9							
						496 1							
						22 9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303													
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	29	1	30 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	9	1	8 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	10	1	8 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781													
08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	2720	1	2819 2	Y	94	91 1		11
09	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	103 9		2522 2	Y	36	42 1		5
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	2629 1		2256 2	Y	34	34 1		5
11	4560 X	4499	-0-	-61	-0-	40 9		1958 2	Y	40	35 1		10
12	4712 X	4260	-0-	-452	-0-	2510 1		1672 2	Y	65	66 1		9
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	37 9		1782 2	Y	37	35 1		11
						2497 1							
						44 9							
						2516 1							
						72 9							
						2987 1							
						41 9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163													
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	1820	1	1887 2	Y	18	18 1		-0-
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	20 9		1667 2	Y	-0-			-0-
10	2976 X	2953	-0-	-23	-0-	1738 1		1398 2	Y	-0-			-0-
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	1555 1		1289 2	Y	-0-			-0-
12	2976 X	2800	-0-	-176	-0-	1643 1		1110 2	Y	18	18 1		-0-
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	1670 1		1197 2	Y	-0-			-0-
						20 9							
						2007 1							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				//CONT.//	51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.//	208171									
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	90	RRCID ->	182523	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL	DEPTH	14726	PERF.13572 - 14283	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING, R. V. GU "B"				WELL #:	5	RRCID ->	182880	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL	DEPTH	14923	PERF.13390 - 13578	
08	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	1694	1	3820	2	N	53			195
						58	9							
09	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	1728	1	3871	2	N	44	182	1	57
						48	9							
10	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	2322	1	4931	2	N	55			112
						61	9							
11	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	2569	1	5114	2	N	124	67	1	169
						136	9							
12	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	2856	1	4991	2	N	64	175	1	58
						70	9							
01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	2589	1	3262	2	N	135	79	1	114
						149	9							
BUTLER, LILLIE K.				WELL #:	6	RRCID ->	183066	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	14984	PERF.13688 - 14438	
08	1023 N	344	-0-	-679	-0-	105	1	238	2	N	1			48
						1	9							
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	203	1	455	2	N	-0-			48
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	234	1	496	2	N	5			53
						6	9							
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	210	1	417	2	N	13	6	1	60
						14	9							
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	395	1	691	2	N	5			65
						6	9							
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	531	1	669	2	N	21	13	1	73
						23	9							
BUTLER, LILLIE K.				WELL #:	7	RRCID ->	184769	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL	DEPTH	14650	PERF.13405 - 13666	
08	14B2 EXT	24	-0-	24	96	7	1	17	2	Y	-0-			-0-
09	156 N	60	-0-	-96	-0-	19	1	41	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	8	1	18	2	Y	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	36	1	72	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	30	1	52	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	11	1	14	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
KING, R. V. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL	DEPTH	14821	PERF.13689 - 14639	
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	325	1	731	2	Y	26			297
						29	9							
09	1230 N	1028	-0-	-202	-0-	303	1	679	2	Y	42			339
						46	9							
10	1178 N	477	-0-	-701	-0-	138	1	293	2	Y	42	166	1	215
						46	9							
11	1050 N	635	-0-	-415	-0-	193	1	383	2	Y	54	9	1	260
						59	9							
12	1054 N	564	-0-	-490	-0-	185	1	325	2	Y	49			309
						54	9							
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	411	1	518	2	Y	61	10	1	360
						67	9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171									
KING, R. V. GU "B"				WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484		PERF.13435 - 13781	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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	
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	624	1	647	2	Y	77	73	12
						85	9						
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	622	1	597	2	Y	39	46	5
						43	9						
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	557	1	500	2	Y	202	180	27
						222	9						
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	549	1	431	2	Y	38	51	14
						42	9						
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	592	1	394	2	Y	43	47	10
						47	9						
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	698	1	417	2	Y	35	34	11
						39	9						

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400)				51560 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
JEMCO PRODUCTION, INC				431096									
JACKSON HEIRS				WELL #: 04/03/2009		RRCID -> 106190		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9367 - 9370	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LE TULLE (FRIO 9600) WELL-CO SOLUTIONS, LLC DYKES GAS UNIT				52581 300 907673	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				2	RRCID ->	183636	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9788 - 9808			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LE TULLE (FRIO 10,350) TRI-C RESOURCES, LLC EXPRESS				52581 750 868622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				1	RRCID ->	291357	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	11267	PERF.	11508 - 11607			
08	20522 #	15607	-0-	-4915	-0-	248 219	1 9	15140	3	N		199	177	1	448
09	18060 #	13956	-0-	-4104	-0-	240 249	1 9	13467	3	N		226	542	1	132
10	16833 #	14129	-0-	-2704	-0-	248 268	1 9	13613	3	N		244			376
11	16050 #	12612	-0-	-3438	-0-	240 264	1 9	12108	3	N		240	185	1	431
12	16058 #	11841	-0-	-4217	-0-	248 271	1 9	11322	3	N		246	198	1	479
01	15593 #	10989	-0-	-4604	-0-	248 245	1 9	10496	3	N		223	535	1	167

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA) KALER ENERGY CORP. TIDWELL				52683 500 450261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON					
WELL #:				3	RRCID ->	293296	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11941	PERF.	10888 - 10895			
08	32333 X	21955	-0-	-10378	-0-	21772	2	183	9	N		166	180	1	193
09	31290 X	29553	-0-	-1737	-0-	29293	2	260	9	N		236	339	1	90
10	30411 X	29346	-0-	-1065	-0-	29092	2	254	9	N		231	181	1	140
*11	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	26020	2	251	9	N		228	185	1	183
12	30535 X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					N		NO RPT			183
01	30535 X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					N		NO RPT			183

JEWELS UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	296199	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	11108 - 11124		
08	137815 X	137815	-0-	-0-	-0-	136579	2	1236	9	N		1124	1066	1	295
09	116599 X	116599	-0-	-0-	-0-	115277	2	1322	9	N		1202	1255	1	242
10	120230 X	120230	-0-	-0-	-0-	119052	2	1178	9	N		1071	1080	1	233
*11	119972 X	119972	-0-	-0-	-0-	119052	2	920	9	N		836	727	1	342
12	77810 X	NO RPT	-0-	-77810	-0-					N		NO RPT			342
01	77810 X	NO RPT	-0-	-77810	-0-					N		NO RPT			342

LEGGETT (WOODBINE) FLETCHER OPERATING, LLC DAVIS, WIRT				52978 500 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK					
WELL #:				5	RRCID ->	157737	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12270 - 12382			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			179
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			179
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			179
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			179
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			179
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			179

LEGGETT (WOODBINE)		//CONT.//		52978 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
ZARVONA ENERGY LLC				950523						
SMITH IKE T.		WELL #:		1	RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 12316 - 12348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			25
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					25
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			25
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		25
LIBERTY, SOUTH				53498 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208						
ROBINSON, JESSIE		WELL #:		2	RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2026										
JOY RESOURCES, INC.				447952						
CHEVRON FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44

LIBERTY, SOUTH SHAILE OIL CO., INC. SUN ABSHIRE FEE		//CONT.//		53498 001 768684	ASSOCIATED		49B	CNTY: LIBERTY								
		WELL #:		1	RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944						
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
84 ENERGY LLC BALDWIN, J. C. A/C #1				856467 WELL #:	21	RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 7596 - 8020					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MINNIE PRUITT FEE				WELL #:	1	RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6036 - 6111					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 84 ENERGY LLC WILSON, CHARLES, FEE				53498 240 856467 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
				WELL #:	3	RRCID -> 006844		COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7461					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIBERTY, SOUTH (8200) JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE				53498 940 447952 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
				WELL #:	1	RRCID -> 189035		COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 7673 - 7678					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LICK BRANCH (9150 HENDERSON) RODEL OIL & GAS COMPANY LICK BRANCH UNIT				53526 836 723575 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
				WELL #:	1	RRCID -> 097281		COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9172 - 9177					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 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
08	189131	X	181844	-0-	-7287	-0-	966 1	175446 2	N	4938	4835 1	208
							5432 9					
09	178800	X	174258	-0-	-4542	-0-	948 1	167889 2	N	4928	4751 1	385
							5421 9					
10	184605	X	179675	-0-	-4930	-0-	989 1	173198 2	N	4989	5107 1	267
							5488 9					
*11	178650	X	172085	-0-	-6565	-0-	968 1	165945 2	N	4702	4849 1	120
							5172 9					
12	184605	X	176286	-0-	-8319	-0-	1007 1	169667 2	N	5102	4975 1	247
							5612 9					
01	181846	X	173914	-0-	-7932	-0-	1017 1	167841 2	N	4596	4743 1	100
							5056 9					

GREEN				WELL #:	2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL	DEPTH 14981	PERF.14120	- 14186	
08	133703	X	121905	-0-	-11798	-0-	648 1	117789 2	N	3153	3102 1	278
							3468 9					
09	126990	X	114117	-0-	-12873	-0-	623 1	110235 2	N	2963	2978 1	263
							3259 9					
10	128154	X	113958	-0-	-14196	-0-	629 1	110160 2	N	2881	2924 1	220
							3169 9					
*11	120420	X	107254	-0-	-13166	-0-	605 1	103627 2	N	2747	2712 1	255
							3022 9					
*12	124434	X	107124	-0-	-17310	-0-	615 1	103530 2	N	2708	2705 1	258
							2979 9					
01	121892	X	102969	-0-	-18923	-0-	602 1	99419 2	N	2680	2706 1	232
							2948 9					

LINNVILLE BAYOU (FRI0 7800)				53780 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
84 ENERGY LLC				856467								
LINNVILLE SWD				WELL #:	1	RRCID -> 255477	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL	DEPTH 3500	PERF. 2876	- 2990	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	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	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LISSIE (MIOCENE 2440)				53915 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOAIC OIL LLC				589978								
BROYLES, WALTER				WELL #:	2	RRCID -> 178399	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL	DEPTH 2624	PERF. 2325	- 2328	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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						
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
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
POOLE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9516 - 9644				
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982				TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9659 - 9682				
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
CLINTON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986				TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9526 - 9534				
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)				53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764														
WIESE BROS,				WELL #: 1		RRCID -> 071645		COMPL. DATE 05/19/1977				TOTAL DEPTH 9744		PERF. N/A				
08	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LISSIE GU 2				WELL #: 1		RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981				TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9637 - 9672				
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)				//CONT.//	53919 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	407764													
LISSIE GU 3				WELL #:	1	RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9536 - 9677						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-						N	-0-						29
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-						29
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-						N	-0-						29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9635 - 9654						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						148
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						148
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)					53919 601	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764													
WEISE BROS.				WELL #:	1	RRCID -> 172621		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 7026 - 7028						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						85
01	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, S (YEGUA 7100)				53919 610	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
RICOCHET ENERGY, INC.				710549												
PINTAIL				WELL #:	1	RRCID ->	293809	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7040	-	7053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32	
PLUGGED AND ABANDONED					10/14/2025											
LISSIE, W. (FRI0 4200)				53921 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
MOSAIC OIL LLC				589978												
THOMAS				WELL #:	3	RRCID ->	224959	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	4086	-	4090	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
THOMAS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786	-	9798	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

LIVINGSTON			54193 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: POLK							
84 ENERGY LLC			856467																
DICK & FALING			WELL #: 1			RRCID -> 230690			COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722							
M	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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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							
08	248 #	50	-0-	-198	-0-	10	1	40	9	N	36		463						
09	240 #	67	-0-	-173	-0-	10	1	57	9	N	52		515						
10	155 #	2	-0-	-153	-0-	1	1	1	9	N	1		516						
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		516						
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	25		541						
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		541						
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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						

LIVINGSTON (1500)			54193 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945					
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #: 5	RRCID -> 170572	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 4557	PERF. 1624 - 1636	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
84 ENERGY LLC			856467					
C.B. GRANBURY			WELL #: 99	RRCID -> 256254	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 1784 - 1792	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LIVINGSTON (2000)			54193 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
84 ENERGY LLC			856467					
PRATT, DR. H. J.			WELL #: 16	RRCID -> 133632	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2039 - 2042	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LIVINGSTON (2020)			54193 851	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK		
84 ENERGY LLC			856467					
GRANBURY			WELL #: 99	RRCID -> 199421	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 2078 - 2080	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIESCA GAS CO.			885574					
STATE SAVINGS BANK			WELL #: 2	RRCID -> 182602	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 2935	PERF. 1889 - 1894	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LIVINGSTON (2410)		//CONT.//		54193 859	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467												
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID -> 242412	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2368	-	2372					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 #	NO RPT	-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
08	55025 #	9	-0-	-55016	-0-	9	4			N	-0-				101	
09	53250 #	30	-0-	-53220	-0-	30	4			N	-0-				101	
10	17639 #	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-				101	
11	1020 #	1	-0-	-1019	-0-	1	4			N	-0-				101	
12	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				101	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	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 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954											
POWELL LUMBER CO., ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF.11822 - 11840			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG PRAIRIE (12000)			54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
OLIPDP II, LLC			100467											
FUNCHESS			WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12100 - 12108			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG PRAIRIE (12300)			54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815											
NEW LUM / BLACK STONE			WELL #: 1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11185 - 11247			
08	25234	15288	-0-	-9946	-0-	14994	3	294	9	N	267	177	1	342
09	23640 #	15882	-0-	-7758	-0-	15193	3	689	9	N	626	526	1	442
10	22413 #	15519	-0-	-6894	-0-	15011	3	508	9	N	462	545	1	347
11	19050 #	14990	-0-	-4060	-0-	14521	3	469	9	N	426	376	1	397
12	16399 #	14821	-0-	-1578	-0-	14274	3	547	9	N	497	543	1	339
01	16399 #	13877	-0-	-2522	-0-	13397	3	480	9	N	436	369	1	389
LOST FORK (YEGUA 6800)			55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
GARRISON LTD.			295861											
FENNER			WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6699 - 6779			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOME PETROLEUM CORP.			396852											
FENNER			WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6778 - 6826			
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-			57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

LOST FORK (YEGUA 6800)				//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HOME PETROLEUM CORP.				//CONT.//		396852												
FENNER, K.				WELL #:		2	RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6742 - 6776					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-				-0-	
09		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*12	10	N	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-				-0-	
01		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
FENNER-MORTON				WELL #:		1	RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6692 - 6712					
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-	
09		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*12	10	N	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-				-0-	
01		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LOST LAKE				55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
OTEX RESOURCES LLC				628135														
FEDERAL				WELL #: K 1		RRCID -> 128840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2060 - 2068						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LOST LAKE (MIOCENE)				55036 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS								
OTEX RESOURCES LLC				628135														
FEDERAL				WELL #: Q 1		RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 2893		PERF. 1680 - 1690						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT				-0-	
LOST RANCH (LY-4 YEGUA)				55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
TC OIL AND GAS, LLC				840303														
NELSON TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231		PERF. 13348 - 13376					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LOUISE				55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
LANCASTER, W. H.				WELL #:		5	RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141					
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	180	1	310	2	N	-0-					162	
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	174	1	1225	2	N	-0-					162	
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	186	1	1600	2	N	-0-					162	
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	180	1	1545	2	N	-0-					162	
12		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162	
01		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162	

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE (MIOCENE 3850)			55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
WEAVER, ISAAC			WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
LOUISE (PERRY 6050)			55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
MCINTYRE, WILLIS			WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOUISE, E. (7000)			55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.			703393										
WILSON			WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)			55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ZONE RIDGE OPERATING, LLC			103926										
RASMUSSEN			WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOUISE, NORTH (FRI0 4100)			55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308										
HARFST COUEY			WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (MIocene 2500)			55122 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954					
RASMUSSEN ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 130402	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 7885	PERF. 2580 - 2584	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 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	
08 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 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	
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 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	
08 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01 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	
08 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 43	RRCID -> 218755	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8811 - 8818	
08 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103														
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438									-0-
LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON														
MILESTONE OPERATING, INC. 567103														
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-

LOVELLS LAKE (FRI0 1)			//CONT.//		55184 213		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//		567103											
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT			WELL #:		25		RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 7745		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT			WELL #:		22		RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833		PERF. N/A			
08	173 R	173	-0-	-0-	B	-0-		6	1	167	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	172 R	172	-0-	-0-	B	-0-		6	1	166	2	N	-0-			-0-
10	176 R	176	-0-	-0-	B	-0-		6	1	170	2	N	-0-			-0-
11	176 R	176	-0-	-0-	B	-0-		6	1	170	2	N	-0-			-0-
*12	173 R	173	-0-	-0-	B	-0-		6	1	167	2	N	-0-			-0-
01	173 R	173	-0-	-0-	B	-0-		6	1	167	2	N	-0-			-0-
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT			WELL #:		27		RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7687 - 7689			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
LOVELLS LAKE FRI0 / GAS UNIT			WELL #:		31		RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
LOVELLS LAKE FRI0 1 GAS UNIT			WELL #:		37		RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
LOVELLS LAKE FRI0 1 GAS UNIT			WELL #:		39		RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (HET)				55184 325	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103												
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 30	RRCID -> 152016	COMPL. DATE 10/31/1994	TOTAL DEPTH 7797	PERF. 6695	-	6734						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-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						
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 162242	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7856	PERF. 7512	-	7532						
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	138	1	60	2	N	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	132	1	64	2	N	-0-					-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	137	1	64	2	N	-0-					-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	133	1	68	2	N	-0-					-0-
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	136	1	50	2	N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	136	1	50	2	N	-0-					-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 8	RRCID -> 165898	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 6819	-	6872						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.// 567103											
BROUSSARD TRUST				WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 7400 - 7540			
M O	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	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-		3 1	72	2	N	-0-			-0-	
09	90 N	74	-0-	-16	-0-		3 1	71	2	N	-0-			-0-	
10	93 N	78	-0-	-15	-0-		3 1	75	2	N	-0-			-0-	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-		3 1	75	2	N	-0-			-0-	
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		2 1	66	2	N	-0-			-0-	
01	93 N	68	-0-	-25	-0-		3 1	65	2	N	-0-			-0-	
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7470 - 7522			
08	651 N	564	-0-	-87	-0-	310	1	254	2	Y	-0-			-0-	
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	297	1	255	2	Y	-0-			-0-	
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	311	1	282	2	Y	-0-			-0-	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	301	1	299	2	Y	-0-			-0-	
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	306	1	212	2	Y	-0-			-0-	
01	589 N	518	-0-	-71	-0-	306	1	212	2	Y	-0-			-0-	
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7520 - 7548			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BROUSSARD TRUST				WELL #: 62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7508 - 7517			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JEFFERSON LAND CO.				WELL #: 6		RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7478 - 7508			
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	6	1	173	2	Y	-0-			-0-	
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	2	Y	-0-			-0-	
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	Y	-0-			-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	Y	-0-			-0-	
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	Y	-0-			-0-	
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	2	Y	-0-			-0-	
BROUSSARD TRUST				WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7530 - 7554			
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	53	1	19	9	Y	17	19	1	2	
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	51	1	18	9	Y	16	13	1	5	
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	53	1	17	9	Y	15	18	1	2	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	133	1	68	2	Y	16	13	1	5	
						18	9								
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	53	1	19	9	Y	17	20	1	2	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	53	1	15	9	Y	14	14	1		

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103															
BROUSSARD TRUST				WELL #:	8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7400	-	7544					
M	ALLOW	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	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					
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-		3	1	87	2	N	-0-							-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-		3	1	86	2	N	-0-							-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	93	2	N	-0-							-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	93	2	N	-0-							-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	94	2	N	-0-							-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	94	2	N	-0-							-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7478	-	7520					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #:	46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7507	-	7527					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

LOVELLS LAKE, NORTH					55186 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
FINALY RESOURCES LLC					268323															
O'BRIEN				WELL #:	2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8447	-	8450					
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7174 -	7182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		61	RRCID -> 257936	COMPL. DATE 06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 7494 -	7496	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		41	RRCID -> 007058	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7506 -	7520	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	3 1	82 2	N	-0-	-0-	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	3 1	79 2	N	-0-	-0-	
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	3 1	84 2	N	-0-	-0-	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	84 2	N	-0-	-0-	
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	85 2	N	-0-	-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	3 1	85 2	N	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOVELLS LAKE, N. (7800)				//CONT.//		55186 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
FINALY RESOURCES LLC				//CONT.//		268323									
QUINN, B. E. UNIT				WELL #:		1R	RRCID ->	175777	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8430 -	8438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JEFFERSON LAND CO.				WELL #:		1	RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	5514	PERF. 5082 -	5088	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LUCE BAYOU (WILCOX)				55444 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
AMRWR, LLC				102699											
BLACK STONE MINERALS				WELL #:		1	RRCID ->	160732	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	17250	PERF.13400 -	13420	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LUCKY (10,000)				55468 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
ANDERSON				WELL #:		1	RRCID ->	290845	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9457 -	9971	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	147	177	1	266
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	573	532	1	307
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	234	367	1	174
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	290	178	1	286
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			286
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			286

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)				55473 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
WELDERXP LTD.				907320											
HUEBERN-CONKLIN				WELL #:		1	RRCID ->	242052	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9777 -	9810	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, SOUTH (FRI0 9200)		55473 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170						
HUEBNER		WELL #:	1	RRCID -> 279212	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9839 - 9860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
01	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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	129
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	129
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	129
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	129
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	129
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
WOLF -B-														
WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
WOLF														
WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (SLOAN SAND)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
LOUIS WOLF														
WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (WOLF)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
WOLF -B-														
WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (8,870)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
WOLF														
WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-3) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC JOHNSON														55488 010 206081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER			
WELL #: 6														RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7674		PERF. 8182 - 8190					
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							
08	155 N	39	-0-	-116	-0-			11 3 13 9	15	5	Y	12		12 1			281								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			11 3	15	5	Y	11		13 1			279								
10	DLQ G-10	41	-0-	41	41			15 9 8 3	15	5	Y	14		14 1			279								
11	DLQ G-10	43	-0-	43	84			12 9 2 3	23	5	Y	11		11 1			279								
12	DLQ G-10	35	-0-	35	119			12 9 4 3	21	5	Y	11		10 1			280								
01	DLQ G-10	36	-0-	36	155			11 9	21	5	Y	10		10 1			280								
LUCKY LEON (EY-8) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC JOHNSON														55488 072 206081		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER			
WELL #: 2														RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8684 - 8690					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____														02/03/2026											
LUCKY LEON (EY-17) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC KIAMU-JOHNSON (1-S)														55488 081 206081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER			
WELL #: 1 L														RRCID -> 201847		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 7523 - 7530					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
LUEYVILLE (HACKBERRY 2) OLIPDP II, LLC LINDSEY														55603 220 100467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON			
WELL #: 1														RRCID -> 162163		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8437		PERF. 8198 - 8214					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
LURA MIRE (YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC BLOXSOM, A.														55801 495 840303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1														RRCID -> 212564		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11873		PERF. 11616 - 11684					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

LYDIA (4100)				55890 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056										
WIED				WELL #:	1	RRCID ->	229103	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	4014	PERF.	3791 - 3797	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444										
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	142124	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	9295 - 13870	
08	713 N	140	-0-	-573	-0-	3	1	137	2	N	-0-			224
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	2	N	-0-			224
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-	12	6	212
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	4	1	113	2	N	-0-			212
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	790	2	N	-0-			212
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	142219	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	9273 - 11888	
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	22	1	1088	2	N	26			168
						29	9							
09	1050 N	841	-0-	-209	-0-	18	1	823	2	N	-0-			168
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	40	1	1354	2	N	40	5	8	203
						44	9							
11	1110 N	672	-0-	-438	-0-	19	1	610	2	N	39			242
						43	9							
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1399	2	N	8			250
						9	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			250
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	9155 - 12264	
08	930 N	580	-0-	-350	-0-	10	1	493	2	N	70	188	1	70
						77	9							
09	900 N	736	-0-	-164	-0-	13	1	593	2	N	118			188
						130	9							
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	16	1	548	2	N	118	187	1	119
						130	9							
11	570 N	394	-0-	-176	-0-	11	1	346	2	N	34			153
						37	9							
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	12			165
						13	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

LYONS (GEORGETOWN)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930														
M	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										
08	248	N	146	-0-	-102	-0-	3	1	143	2	N	-0-		285
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	3	1	131	2	N	3		288
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3	9						
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	259	2	N	3		291
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	3	9						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	5		296
							6	9						
							8	1	324	2	N	-0-		296
											N	NO RPT		296
KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092														
08	744	N	586	-0-	-158	-0-	11	1	542	2	N	30	193 1	337
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	33	9						
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	10	1	478	2	N	16		353
11	570	N	179	-0-	-391	-0-	18	9						
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	43		396
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47	9						
							5	1	155	2	N	17		413
							19	9						
							13	1	541	2	N	8		421
							9	9						
											N	NO RPT		421
M. GASTON (QUEEN CITY "A") SOUTHCOAST PRODUCTION INC WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
84 ENERGY LLC SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MACK LAKE (MIOCENE-FR10) JTL OPERATING CO., INC DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758														
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-		-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-		-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-		-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-		-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-		-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-		-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO)				56516 240	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584														
MAD ISLAND UNIT NO. 1				WELL #:	RRCID -> 212789	COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL	DEPTH 17174	PERF.19523	-	19553						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT					53	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT					53	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT					53	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT					53	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT					53	
01	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			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
*09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CANNON, W. E.				WELL #:	1 T	RRCID -> 037668	COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL	DEPTH	9525	PERF.	9173	-	9215			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	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			
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						Y	-0-					-0-	
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-						Y	-0-					-0-	
10	2294 X	1294	-0-	-1000	-0-		90 1	1195 2			Y	8					8	
							9 9											
11	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-		156 1	2067 2			Y	-0-					8	
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-		165 1	2198 2			Y	24					25	
							26 9											
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					25	

MADISONVILLE (GLEN ROSE)				56590 565	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MADISON					
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653												
DAVID				WELL #:	1	RRCID -> 280173		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL	DEPTH 11160	PERF. 9177 - 10848				
M 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	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				631
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				631
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				631
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				631
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				631
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				631

MADISONVILLE (RODESSA)				56590 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON	
DIGGER ENERGY LLC.				100677					
MAGNESS, RUBY				WELL #:	1	RRCID -> 185832	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11704 - 11898
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.	11798	-	11962
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-

MITCHELL UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 225940	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 12312	PERF. 11638	- 12050
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WILSON				WELL #:	1	RRCID -> 227031	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL	DEPTH 12300	PERF. 11800	- 11930
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797					
FRANCES EVANS UNIT SC				WELL #:	1H	RRCID -> 246074	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	8435 PERF. 8800 - 11092
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986														
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	847	3	3	9	N		3		77
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	851	3	14	9	N		13		90
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	N		2		92
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	3	3	9	N		3		95
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	997	3	8	9	N		7		102
01	868 N	790	-0-	-78	-0-	779	3	11	9	N		10		112
PARTEN OPERATING INC. 642718														
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245														
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	21	1	2026	2	N		1		30
09	2190 N	2082	-0-	-108	-0-	20	1	2062	2	N		-0-		30
10	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	21	1	2055	2	N		22		52
11	1980 N	1863	-0-	-117	-0-	24	9	1833	2	N		9		61
12	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	20	1	1994	2	N		-0-		61
01	2108 N	1757	-0-	-351	-0-	24	1	1718	2	N		17		78
						19	9							
SAXET OPERATING CO., INC. 749525														
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
01	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														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		66
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2022														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404														
08	1147 N	363	-0-	-784	-0-	362	2	1	9	N		1		69
09	720 N	341	-0-	-379	-0-	323	2	18	9	N		16		85
10	434 N	350	-0-	-84	-0-	25	1	321	2	N		4	22 7	67
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	4	9	226	2	N		-0-		67
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	15	1			N		NO RPT		67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		67
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427														
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N		-0-		32
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N		-0-		32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		32

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238														
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
08	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	1583 3	12 9	N	11					63
09	1590 N	1407	-0-	-183	-0-	1397 3	10 9	N	9					72
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1606 3	9 9	N	8					80
11	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1439 3	11 9	N	10					90
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT					90
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-					-0-
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A														
08	3068 N	2942	-0-	-126	-0-	193 1	2561 2	Y	171	171	1			-0-
						188 9								
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	166 1	2206 2	Y	-0-					-0-
*10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	135 1	1788 2	Y	-0-					-0-
*11	1350 X	874	-0-	-476	-0-	61 1	813 2	Y	-0-					-0-
*12	1395 X	696	-0-	-699	-0-	49 1	647 2	Y	-0-					-0-
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT					-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A														
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	236 1	3133 2	Y	7					29
						8 9								
09	2910 X	2888	-0-	-22	-0-	200 1	2657 2	Y	28					57
						31 9								
10	3007 X	2606	-0-	-401	-0-	181 1	2399 2	Y	24					81
						26 9								
11	3270 X	2352	-0-	-918	-0-	165 1	2187 2	Y	-0-					81
12	3379 X	2670	-0-	-709	-0-	185 1	2455 2	Y	27					79
						30 9								
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT					79
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
08	1147 N	975	-0-	-172	-0-	132 1	843 2	N	-0-					-0-
09	1080 N	951	-0-	-129	-0-	134 1	817 2	N	-0-					-0-
10	992 N	770	-0-	-222	-0-	54 1	716 2	N	-0-					-0-
11	930 N	244	-0-	-686	-0-	17 1	227 2	N	-0-					-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A														
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N	-0-					96
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-					96
10	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1603 3		N	-0-					96
11	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	1501 3		N	-0-					96
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT					96
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-					-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466														
08	465 N	366	-0-	-99	-0-	50 1	316 2	N	-0-					-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	53 1	326 2	N	-0-					-0-
10	372 N	258	-0-	-114	-0-	18 1	240 2	N	-0-					-0-
11	360 N	105	-0-	-255	-0-	7 1	98 2	N	-0-					-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: MADISON											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																									
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L										RRCID -> 074587				COMPL. DATE 02/23/1977				TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
08	124	N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					157						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157						
10	378	N		378	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	-0-					157						
11	69	N		69	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					157						
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157						
01	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157						
CLIFTON R. KLEB										WELL #: 1				RRCID -> 075522				COMPL. DATE 04/09/1977				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614			
08	206	N		206	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	N	-0-					11						
09	182	N		182	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	147	2	N	10					21						
									11	9															
*10	377	N		377	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	N	-0-					21						
11	180	N		154	-0-	-26	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-					21						
12	186	N	NO RPT		-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT					21						
01	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21						
HALL, GRACE										WELL #: 2				RRCID -> 075523				COMPL. DATE 03/04/1977				TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492			
08	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
HALL, GRACE UNIT										WELL #: A 1				RRCID -> 086934				COMPL. DATE 10/16/1979				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480			
08	1147	N		965	-0-	-182	-0-	-0-	131	1	834	2	N	-0-					-0-						
09	1080	N		586	-0-	-494	-0-	-0-	83	1	503	2	N	-0-					-0-						
10	961	N		6	-0-	-955	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-						
11	930	N		245	-0-	-685	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-						
12	620	N	NO RPT		-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
PAYNE, W.W.										WELL #: 2				RRCID -> 087397				COMPL. DATE 01/30/1980				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526			
08	899	N		712	-0-	-187	-0-	-0-	96	1	616	2	N	-0-					-0-						
09	780	N		703	-0-	-77	-0-	-0-	99	1	604	2	N	-0-					-0-						
10	713	N		396	-0-	-317	-0-	-0-	27	1	369	2	N	-0-					-0-						
11	690	N		163	-0-	-527	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-						
12	713	N	NO RPT		-0-	-713	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
KEY										WELL #: 1				RRCID -> 088869				COMPL. DATE 04/13/1980				TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305			
08	1333	N		1168	-0-	-165	-0-	-0-	1160	3	8	9	N	7					67						
09	1590	N		1337	-0-	-253	-0-	-0-	1329	3	8	9	N	7					74						
10	1552	N		1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3	8	9	N	7					81						
11	1228	N		1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	3	8	9	N	7					88						
12	1395	N	NO RPT		-0-	-1395	-0-	-0-					N	NO RPT					88						
01	1550	N	-0-	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	190	1	1210	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	198	1	1206	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1099	-0-	-296	-0-	77	1	1022	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	283	-0-	-1067	-0-	20	1	263	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
08	930 N	769	-0-	-161	-0-	104	1	665	2	N	-0-			-0-
09	690 N	594	-0-	-96	-0-	84	1	510	2	N	-0-			-0-
10	868 N	418	-0-	-450	-0-	29	1	389	2	N	-0-			-0-
11	750 N	232	-0-	-518	-0-	16	1	216	2	N	-0-			-0-
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	72	1	956	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314														
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	3	6	9	N	5			101
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	941	3	7	9	N	6			107
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1002	3	7	9	N	6			113
11	1020 N	866	-0-	-154	-0-	860	3	6	9	N	5			118
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			118
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486														
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	N	-0-			301
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	47	1	627	2	N	-0-			301
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	N	-0-			301
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	64	1	857	2	N	12	179 1		134
						13	9							
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	783	2	N	18			152
						20	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
08	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	136	1	869	2	Y	8			47
						9	9							
09	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	142	1	864	2	Y	1			48
						1	9							
10	1023 N	774	-0-	-249	-0-	54	1	720	2	Y	-0-			48
11	990 N	211	-0-	-779	-0-	15	1	196	2	Y	-0-			48
*12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	80	1	1067	2	Y	-0-			48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295														
08	217 N	94	-0-	-123	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			53
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-			53
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	-0-			53
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-			53
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-			54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574															
M 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
08	217 N	206	-0-	-0-	-11	-0-	28	1	178	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	171	-0-	-0-	-9	-0-	24	1	147	2	Y	-0-			-0-
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	61	-0-	-0-	-149	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386															
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	983	2	N	-0-			112
09	990 N	811	-0-	-0-	-179	-0-	57	1	754	2	N	-0-			112
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	772	2	N	-0-			112
11	990 N	581	-0-	-0-	-409	-0-	41	1	540	2	N	-0-			112
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	788	2	N	-0-			112
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436															
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	2	N	28	182	1	20
							31	9							
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	991	2	N	-0-			20
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	882	2	N	-0-			20
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	N	-0-			20
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	908	2	N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474															
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	783	2	N	-0-			132
09	570 N	453	-0-	-0-	-117	-0-	32	1	421	2	N	-0-			132
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	595	2	N	-0-			132
11	810 N	513	-0-	-0-	-297	-0-	36	1	476	2	N	1			133
							1	9							
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	697	2	N	-0-			133
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314															
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	1357	2	N	57			122
							63	9							
09	2160 N	2122	-0-	-0-	-38	-0-	900	1	1197	2	N	23			145
							25	9							
10	2232 N	1209	-0-	-0-	-1023	-0-	15	1	1194	2	N	-0-			145
11	2160 N	1301	-0-	-0-	-859	-0-	20	1	1281	2	N	-0-			145
12	2201 N	220	-0-	-0-	-1981	-0-	4	1	216	2	N	-0-			145
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383															
08	93 N	52	-0-	-0-	-41	-0-	51	2	1	9	N	1			18
09	210 N	2	-0-	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-			18
10	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	7			25
11	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			25
12	2 N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MADISON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444														
HALL				WELL #:	1	RRCID ->	118621	COMPL. DATE	08/19/1985	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8452	-	8478			
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
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	420	2	N	-0-					61
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	419	2	N	-0-					61
10	434	N	229	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	22					83
									24	9									
11	420	N	40	-0-	-380	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					83
12	434	N	29	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
WALTON, J.H. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	132240	COMPL. DATE	09/02/1989	TOTAL	DEPTH	9412	PERF.	8494	-	8528			
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
MADOLE, A. D., GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	132474	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	8327	-	8355			
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
ADAIR, VELA				WELL #:	1	RRCID ->	135757	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL	DEPTH	9274	PERF.	8315	-	8344			
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					35
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					35
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					35
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					35
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MUSGROVE				WELL #:	1	RRCID ->	136621	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL	DEPTH	8815	PERF.	8254	-	8300			
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-					135
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1172	2	N	43					178
									47	9									
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1990	2	N	9					187
									10	9									
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1466	2	N	1					188
									1	9									
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1755	2	N	45					233
									50	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534														
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	341 X	173	-0-	-168	-0-	12 1	161 2	Y	-0-					55
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	166 2	Y	-0-					57
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2 9								
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	11 1	143 2	Y	1					58
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1 9								
						12 1	160 2	Y	-0-					58
						13 1	179 2	Y	2					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9								
								Y	NO RPT					5
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376														
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	122 1	1627 2	N	-0-					95
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	110 1	1456 2	N	-0-					95
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	72 1	959 2	N	-0-					95
11	1680 N	1069	-0-	-611	-0-	75 1	994 2	N	-0-					95
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	132 1	1754 2	N	13					108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 9								
								N	NO RPT					108
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404														
08	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	112 1	1494 2	N	-0-					89
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	124 1	1649 2	N	-0-					89
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	113 1	1504 2	N	-0-					89
11	1560 N	1088	-0-	-472	-0-	76 1	1012 2	N	-0-					89
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	115 1	1533 2	N	15					104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 9								
								N	NO RPT					104
ZULCH, SALLY WELL #: RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					149
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					149
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					149
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					149
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023														
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531														
08	868 N	780	-0-	-88	-0-	103 1	660 2	N	15					33
09	810 N	704	-0-	-106	-0-	17 9								
						98 1	596 2	N	9					42
10	775 N	610	-0-	-165	-0-	10 9								
11	750 N	149	-0-	-601	-0-	43 1	567 2	N	-0-	12 7				30
12	713 N	72	-0-	-641	-0-	10 1	139 2	N	-0-					30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	N	-0-					30
								N	NO RPT					30

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176														
M	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
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	38	1	1224	2	N	23			66
						25	9							
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	35	1	1128	2	N	40			106
						44	9							
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	33	1	1078	2	N	91	179	1	18
						100	9							
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	N	-0-			18
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	34	1	1104	2	N	-0-			18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294														
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	-0-			35
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	Y	-0-			35
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-			35
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	Y	-0-			35
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	72	1	954	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463														
08	1116 N	88	-0-	-1028	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			160
09	750 N	52	-0-	-698	-0-	4	1	47	2	Y	1			161
						1	9							
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			161
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			161
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-			161
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			161
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			10
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			10
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	88	1	1170	2	Y	5			15
						6	9							
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	Y	-0-			15
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	103	1	1375	2	Y	16			19
						18	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			152
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			152
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-			152
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			152
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			152
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																	
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	64	1	2075	2	N		25					58
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	28	9	1976	2	N		37					95
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	61	1	2146	2	N		28					123
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	41	9	1992	2	N		15					138
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	66	1	1936	2	N		20					158
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	9				N	NO RPT					158
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277																	
08	1209 N	554	-0-	-655	-0-	38	1	506	2	N		9					188
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	10	9	901	2	N		12	171	1			29
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	68	1	845	2	N		7					36
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	13	9	638	2	N		3					39
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	64	1	1043	2	N		11					50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9				N	NO RPT					50
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400																	
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N		-0-					99
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N		-0-					99
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	N		-0-					99
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	17	1	222	2	N		-0-					99
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N		-0-					99
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					99
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146																	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	N		-0-					167
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	2	1	79	2	N		-0-					167
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N		-0-					167
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	N		-0-					167
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N		-0-					167
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					167
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298																	
08	279 N	174	-0-	-105	-0-	12	1	162	2	Y		-0-					4
09	600 N	254	-0-	-346	-0-	18	1	236	2	Y		-0-					4
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y		-0-					4
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y		-0-					4
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y		-0-					4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					4

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	682 N	465	-0-	-217	-0-	62	1	396	2	N	6		20	
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	78	1	474	2	N	6		26	
10	434 N	296	-0-	-138	-0-	21	1	273	2	N	2	7 7	21	
11	450 N	63	-0-	-387	-0-	4	1	59	2	N	-0-		21	
12	589 N	175	-0-	-414	-0-	12	1	163	2	N	-0-		21	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	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														
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-		156	
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	N	1		157	
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N	23		180	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	9	371	2	N	4		184	
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	N	10		194	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT		194	
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																		
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430																		
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
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-			94	1	1243	2	N	-0-	185	1			60
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-			90	1	1199	2	N	19					79
								21	9									
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-			81	1	1070	2	N	39					118
								43	9									
11	1290 N	1015	-0-	-275	-0-			70	1	935	2	N	9					127
								10	9									
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-			87	1	1156	2	N	25					152
								28	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					152
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																		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444																		
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118																		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	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																		
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-			38	1	306	2	N	8					76
								9	9									
09	360 N	323	-0-	-37	-0-			35	1	280	2	N	7					83
								8	9									
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-			16	1	133	2	N	-0-					83
11	330 N	124	-0-	-206	-0-			14	1	110	2	N	-0-					83
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-			17	1	137	2	N	-0-					83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					83
VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)				//CONT.//	56590 990	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444													
VICK, M. Y.				WELL #:	5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL	DEPTH	9540	PERF.	8646	-	8740		
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	244 R	61	-0-	-183	-0-			50 1	11 9	N		10						348
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-			50 1	11 9	N		10						358
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-			50 1	4 9	N		4						362
11	60 N	40	-0-	-20	-0-			38 1	2 9	N		2						364
12	62 N	15	-0-	-47	-0-			13 1	2 9	N		2						366
01	62 N	10	-0-	-52	-0-			10 1		N		-0-						366
BLACKSTONE MINERALS				WELL #:	4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166	PERF.	11719	-	11760			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258														
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	285559	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455	PERF.	14875	-	15254			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		138		RRCID -> 255244		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		55		RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)		56688 018		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168		RRCID -> 272433		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (F-5)			56688 054			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560																	
PIERCE ESTATE			WELL #: C247			RRCID -> 263601			COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		3100 N	172	-0-	-2928	1954		170	1	2	2	N	-0-						-0-	
09		2131 N	177	-0-	-1954			177	1			N	-0-						-0-	
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-		178	1	3	2	N	-0-						-0-	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-						-0-	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-						-0-	
*01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-						-0-	
MAGNET WITHERS (F- 7)			56688 081			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560																	
PIERCE ESTATE			WELL #: B159			RRCID -> 263376			COMPL. DATE 09/06/2011			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
PIERCE ESTATE			WELL #: C260			RRCID -> 285830			COMPL. DATE 07/21/2018			TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864								
08	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1381	1	18	2	N	-0-								-0-	
09	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1401	1	2	2	N	-0-								-0-	
10	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1377	1	21	2	N	-0-								-0-	
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1485	1	16	2	N	-0-								-0-	
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1400	1	88	2	N	-0-								-0-	
*01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1270	1	207	2	N	-0-								-0-	
MAGNET WITHERS (F- 8)			56688 108			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560																	
PIERCE ESTATE			WELL #: C254			RRCID -> 282351			COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715							N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715							N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715							N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715							N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715							N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715							N	NO RPT						-0-	
MAGNET WITHERS (F- 9)			56688 126			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560																	
PIERCE ESTATE			WELL #: B156			RRCID -> 258740			COMPL. DATE 09/17/2010			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
MAGNET WITHERS (F-10)			56688 144			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560																	
PIERCE ESTATES C			WELL #: 237			RRCID -> 295461			COMPL. DATE 07/11/2021			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6100 - 6103								
08	899 N	817	-0-	-82	-0-	806	1	11	2	N	-0-								-0-	
09	900 N	819	-0-	-81	-0-	818	1	1	2	N	-0-								-0-	
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	810	1	12	2	N	-0-								-0-	
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	857	1	9	2	N	-0-								-0-	
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	796	1	50	2	N	-0-								-0-	
*01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	735	1	120	2	N	-0-								-0-	

MAGNET WITHERS (F-11)				56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
PIERCE ESTATES B				WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186			
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAGNET WITHERS (F-12)				56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
PIERCE ESTATES				WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6289 - 9292			
08	2297 N	908	-0-	-1389	-0-	896	1	12	2	Y	-0-				-0-
09	900 N	898	-0-	-2	-0-	897	1	1	2	Y	-0-				-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	889	1	13	2	Y	-0-				-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	910	1	10	2	Y	-0-				-0-
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	868	1	54	2	Y	-0-				-0-
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	776	1	126	2	Y	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (F-13)				56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
PIERCE ESTATES				WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (F-13-A)			56688 235	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560					
PIERCE ESTATE			WELL #: C240	RRCID -> 297167	COMPL. DATE 07/11/2021	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6494 -	6499
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26675	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26675	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26675	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26675	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26675	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26675	N	NO RPT	-0-
MAGNET WITHERS (F-14)			56688 252	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560					
PIERCE ESTATES			WELL #: B153	RRCID -> 280589	COMPL. DATE 06/14/2015	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6508 -	6513
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAGNET WITHERS (F-26 A)			56688 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560					
PIERCE ESTATE			WELL #: B162	RRCID -> 263815	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7154 -	7157
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)			56688 586	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136					
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1			WELL #: 4	RRCID -> 237668	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 6145 -	6149
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	Y	469 449 1	60
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	466 483 1	43
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	451 439 1	55
11	DLQ G-10	509	-0-	509	509	41 1 468 9	425 438 1	42
12	DLQ G-10	462	-0-	462	971	33 1 429 9	390 388 1	44
01	DLQ G-10	369	-0-	369	1340	27 1 342 9	311 293 1	62
COCKBURN, H.C.			WELL #: 152	RRCID -> 273703	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 5865 -	5868
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)			56688 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136					
COCKBURN, H. C.			WELL #: 100	RRCID -> 225104	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 5643	PERF. 5110 -	5160
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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 #:		33	RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH	5534	PERF. 5114 -	5167				
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
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		128	RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5154 -	5658				
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	465						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	465						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	465						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	465						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	465						N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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				
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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				
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)			56688 648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836													
COCKBURN, H. C., -B-			WELL #: 16 H	RRCID -> 040338	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 5432 - 5486								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136													
DEBRUHL, H. E.			WELL #: 2	RRCID -> 135591	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 4578 - 4588								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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														
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765														
PIERCE ESTATES WELL #: C222														
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: C 52										RRCID ->	205453	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5393 - 5398
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
PIERCE ESTATES WELL #: C220										RRCID ->	218917	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5384
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
PIERCE ESTATES WELL #: C227										RRCID ->	269592	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5378 - 5414
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	1540					N		NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	1540					N		NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	1540					N		NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	1540					N		NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	1540					N		NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	1540					N		NO RPT			-0-	
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED										EXEMPT		CNTY: WHARTON					
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136																	
COCKBURN, H. C. WELL #: 119										RRCID ->	225118	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5434 - 5487
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
COCKBURN, H. C. WELL #: 108										RRCID ->	242370	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5450 - 5478
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
COCKBURN, H. C. WELL #: 121										RRCID ->	242378	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5408 - 5420
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			-0-	

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					
M	ALLOW	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		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560														
PIERCE ESTATES				WELL #:	C234	RRCID ->	261368	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4292 - 4302					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	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					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		466352	-0-	B	466352		N	NO RPT
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		109942	-0-	B	109942		N	NO RPT
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT
AMRWR, LLC		102699							
PRASIFKA		WELL #: 1		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393							
COCKBURN		WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. COCKBURN, H. C. "A"										56688 810 549836	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
										WELL #: 3	RRCID -> 157193	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH 5527	PERF. 4061	-	4067			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.										627136 49	RRCID -> 088318	COMPL. DATE 06/02/1980	TOTAL DEPTH 5538	PERF. 3956	-	4322			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
COCKBURN, H. C.										WELL #: 33	RRCID -> 225171	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 5534	PERF. 4121	-	5167			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
FRANZ, J. H.										WELL #: 1	RRCID -> 228618	COMPL. DATE 05/21/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4064	-	4084			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
COCKBURN, H. C.										WELL #: 164	RRCID -> 282662	COMPL. DATE 10/22/2016	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4122	-	5196			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES										701560 C223	RRCID -> 220169	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 3951	-	3961			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560										
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		12	RRCID -> 225954		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5544		PERF. 3908 - 3918			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	852	1	11	2	N	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	1	1	2	N	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	833	1	12	2	N	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	896	1	9	2	N	-0-			-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	861	1	54	2	N	-0-			-0-
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	784	1	127	2	N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: C171		RRCID -> 263339		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 3984 - 3992		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATES		WELL #:		C139	RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 4148 - 4154			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//										56688 819	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836								
COCKBURN, H. C., -A-										WELL #: 4	RRCID -> 007165	COMPL. DATE 05/10/1956	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 4221	-	4231		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. -B-										WELL #: 16 F	RRCID -> 040425	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 4162	-	4170		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	1	16	2	N	-0-					-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	1	1	2	N	-0-					-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	1	18	2	N	-0-					-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	1	13	2	N	-0-					-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	1	73	2	N	-0-					-0-
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	1	175	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, HC														CNTY: WHARTON									
//CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED																							
627136																							
WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378																							
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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-					
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-					
COCKBURN, H. C.														WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414									
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-					
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-					
REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES														701560 WELL #: B160 RRCID -> 284319 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362									
08	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	307	1	4	2	N	-0-						-0-					
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	302	1			N	-0-						-0-					
09	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	294	1	4	2	N	-0-						-0-					
10	310 N	298	-0-	-12	B	-0-					N	-0-						-0-					
11	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-						-0-					
12	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-						-0-					
*01	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-						-0-					
MAGNET WITHERS (SM- 23) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.														56688 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON 627136 WELL #: 147 RRCID -> 282352 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 1740 - 1747									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
MAGNET WITHERS (5400) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A.														56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON 627136 WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	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									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

MAGNET WITHERS (5400)														CNTY: WHARTON	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
DUFFY, G. A.															
WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)														CNTY: WHARTON	
CHAROLAIS ENERGY, LLC															
COCKBURN, H. C.															
WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700															
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)														CNTY: JASPER	
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL															
CAMERON HEIRS															
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720															
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1528	2	195	9	N	177	177	1		223
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	319	2	328	9	N	298	298	1		223
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				223
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				223
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				223
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				223
THERON ENERGY OPERATING, LLC															
ARTEMIS															
WELL #: 1H RRCID -> 300246 COMPL. DATE 09/01/2025 TOTAL DEPTH 12482 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.															
FISH CAMP															
WELL #: 1H RRCID -> 296144 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13209 - 18021															
08	13640 X	11398	-0-	-2242	-0-	9804	2	1594	9	N	1449	1757	1		256
09	13200 X	10774	-0-	-2426	-0-	9270	2	1504	9	N	1367	1229	1		394
10	13206 X	10690	-0-	-2516	-0-	9501	2	1189	9	N	1081	1243	1		232
11	11880 X	10362	-0-	-1518	-0-	8843	2	1519	9	N	1381	1214	1		399
12	12276 X	10304	-0-	-1972	-0-	8893	2	1411	9	N	1283	1266	1		416
01	11408 X	9857	-0-	-1551	-0-	8387	2	1470	9	N	1336	1429	1		323

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	* * 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
08	45663 X	38605	-0-	-7058	-0-	1630	1	36074	2	N	819	874	1	357
09	44370 X	36920	-0-	-7450	-0-	901	9							
10	45849 X	36416	-0-	-9433	-0-	1963	1	34080	2	N	797	880	1	274
11	40770 X	26960	-0-	-13810	-0-	877	9							
12	42129 X	31336	-0-	-10793	-0-	1978	1	33570	2	N	789	716	1	347
01	38595 X	32290	-0-	-6305	-0-	868	9							
						259	1	26053	2	N	589	732	1	204
						648	9							
						168	1	30282	2	N	805	563	1	446
						886	9							
						206	1	31218	2	N	787	897	1	336
						866	9							
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
BSCM A-937 WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391														
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	630	2	101	9	N	92	354	1	89
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	200	9							271
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	222	2	69	9	N	63	159	1	175
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	573	2	33	9	N	30			205
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2			207
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	620 N	415	-0-	-205	-0-	405	3	10	9	N	9			89
09	1200 N	243	-0-	-957	-0-	240	3	3	9	N	3			92
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1858	3	46	9	N	42			134
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	404	3	14	9	N	13			147
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	N	8			155
01	1643 N	1072	-0-	-571	-0-	1037	3	35	9	N	32			187
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
08	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10120	3	53	9	N	48			130
09	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	9145	3	54	9	N	49			179
10	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	9785	3	58	9	N	53			232
11	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9542	3	73	9	N	66	179	1	119
12	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10536	3	25	9	N	23			142
01	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9301	3	63	9	N	57			199
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
08	651 N	365	-0-	-286	-0-	354	3	11	9	N	10			249
09	570 N	239	-0-	-331	-0-	220	3	19	9	N	17			266
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-			266
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-			266
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			266
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-			266

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			80
09		N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			80
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	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															
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2651	3	187	9	N	170	170	1	481
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-			481
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-			481
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4078	3	195	9	N	177	177	1	481
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-			481
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4804	3	195	9	N	177	177	1	481
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
01	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															
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3866	3	20	9	N	18			102
09	2520	X	1784	-0-	-736	-0-	1770	3	14	9	N	13			115
10	2852	X	1998	-0-	-854	-0-	1981	3	17	9	N	15			130
11	3480	X	1127	-0-	-2353	-0-	1127	3			N	-0-			130
12	3596	X	764	-0-	-2832	-0-	760	3	4	9	N	4			134
01	3596	X	1341	-0-	-2255	-0-	1302	3	39	9	N	35			169
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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															
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			30
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			30
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			30
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-			30
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			30
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	992	3	15	9	N	14		229
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-		229
10	868 N	814	-0-	-54	-0-	802	3	12	9	N	11		240
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	3	7	9	N	6	176 1	70
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1308	3	21	9	N	19		89
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1252	3	18	9	N	16		105
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
01	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													
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-		147
09	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-		147
10	5084 X	14	-0-	-5070	-0-	14	3			N	-0-		147
11	4920 X	12	-0-	-4908	-0-	12	3			N	-0-		147
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		147
01	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-		147
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332													
08	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2448	3	301	9	N	274	361 1	169
09	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2345	3	182	9	N	165	177 1	157
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2415	3	237	9	N	215	177 1	195
11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2247	3	239	9	N	217	185 1	227
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2137	3	261	9	N	237	357 1	107
01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2257	3	279	9	N	254	179 1	182
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276													
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1344	3	193	9	N	175	175 1	254
09	1590 N	1289	-0-	-301	-0-	1289	3			N	-0-		254
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-		254
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-		254
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-		254
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1275	3	204	9	N	185	185 1	254
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
01	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													
08	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	4964	3	151	9	N	137		326
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2725	3	56	9	N	51	178 1	199
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3621	3	83	9	N	75		274
11	2580 X	1515	-0-	-1065	-0-	1458	3	57	9	N	52		326
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3342	3	67	9	N	61		387
01	2666 X	2165	-0-	-501	-0-	2089	3	76	9	N	69	180 1	276

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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7085	3	713	9	N	648	259
09	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5090	3	548	9	N	498	225
10	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5321	3	374	9	N	340	209
11	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7262	3	638	9	N	580	254
12	7812 X	4986	-0-	-2826	-0-	4500	3	486	9	N	442	159
01	7812 X	4678	-0-	-3134	-0-	4203	3	475	9	N	432	78
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030												
08	4402 X	2722	-0-	-1680	-0-	2686	3	36	9	N	33	172
09	4260 X	2424	-0-	-1836	-0-	2388	3	36	9	N	33	205
10	3038 X	2588	-0-	-450	-0-	2555	3	33	9	N	30	50
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3028	3	46	9	N	42	92
12	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4110	3	42	9	N	38	130
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4706	3	35	9	N	32	162
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000												
08	9765 X	9281	-0-	-484	-0-	8717	3	564	9	N	513	190
09	9390 X	8930	-0-	-460	-0-	8372	3	558	9	N	507	164
10	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	8692	3	551	9	N	501	124
11	8970 X	8771	-0-	-199	-0-	8235	3	536	9	N	487	252
12	9269 X	9204	-0-	-65	-0-	8625	3	579	9	N	526	70
01	9269 X	8565	-0-	-704	-0-	8013	3	552	9	N	502	220
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811												
08	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	4169	3	25	9	N	23	225
09	4260 X	4238	-0-	-22	-0-	4203	3	35	9	N	32	257
10	4433 X	3736	-0-	-697	-0-	3711	3	25	9	N	23	100
11	4290 X	3015	-0-	-1275	-0-	2987	3	28	9	N	25	125
12	4433 X	3202	-0-	-1231	-0-	3174	3	28	9	N	25	150
01	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4327	3	44	9	N	40	190
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738												
08	4805 X	2902	-0-	-1903	-0-	2872	3	30	9	N	27	142
09	4650 X	2371	-0-	-2279	-0-	2362	3	9	9	N	8	150
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4491	3	28	9	N	25	175
11	2820 X	2426	-0-	-394	-0-	2398	3	28	9	N	25	200
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3558	3	26	9	N	24	224
01	4526 X	435	-0-	-4091	-0-	427	3	8	9	N	7	62

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	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
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3							184
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3							184
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 3							184
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3							184
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3							184
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3							184
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296													
08	5208 X	5121	-0-	-87	-0-	4752 3	369 9	N	335	337	1		132
09	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	4798 3	378 9	N	344	357	1		119
10	5611 X	4338	-0-	-1273	-0-	3999 3	339 9	N	308	345	1		82
11	5430 X	4459	-0-	-971	-0-	4115 3	344 9	N	313	178	1		217
12	5611 X	4477	-0-	-1134	-0-	4107 3	370 9	N	336	346	1		207
01	5363 X	3789	-0-	-1574	-0-	3480 3	309 9	N	281	356	1		132
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								161
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113													
08	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	4705 3	785 9	N	714	524	1		404
09	3960 X	1816	-0-	-2144	-0-	1640 3	176 9	N	160	355	1		209
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2384 3	260 9	N	236	178	1		267
11	4620 X	1185	-0-	-3435	-0-	1010 3	175 9	N	159	175	1		251
12	4774 X	4029	-0-	-745	-0-	3709 3	320 9	N	291	180	1		362
01	4774 X	2365	-0-	-2409	-0-	2121 3	244 9	N	222	360	1		224
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320													
08	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	3828 3	283 9	N	257	167	1		195
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3797 3	266 9	N	242	170	1		267
10	4061 X	3865	-0-	-196	-0-	3626 3	239 9	N	217	362	1		122
11	3990 X	3730	-0-	-260	-0-	3490 3	240 9	N	218	178	1		162
12	4185 X	3479	-0-	-706	-0-	3246 3	233 9	N	212	179	1		195
01	4185 X	3410	-0-	-775	-0-	3188 3	222 9	N	202	180	1		217

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	686	3	44	9	N	40	177	1	115
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	1985	3	158	9	N	144	175	1	84
10	3007 N	1170	-0-	-1837	-0-	1071	3	99	9	N	90			174
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2239	3	162	9	N	147	179	1	142
12	2201 N	1643	-0-	-558	-0-	1533	3	110	9	N	100			242
*01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1917	3	151	9	N	137	180	1	199
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
08	5425 X	4240	-0-	-1185	-0-	4240	3			N	-0-			404
09	5250 X	4646	-0-	-604	-0-	4446	3	200	9	N	182	182	1	404
10	5425 X	4379	-0-	-1046	-0-	4379	3			N	-0-			404
11	4680 X	4533	-0-	-147	-0-	4335	3	198	9	N	180	180	1	404
12	4805 X	4584	-0-	-221	-0-	4584	3			N	-0-			404
01	4805 X	4239	-0-	-566	-0-	4043	3	196	9	N	178	178	1	404
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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														
08	5270 X	2390	-0-	-2880	-0-	2314	3	76	9	N	69			331
09	5100 X	3199	-0-	-1901	-0-	3110	3	89	9	N	81			412
10	5270 X	3734	-0-	-1536	-0-	3627	3	107	9	N	97			509
11	4920 X	3513	-0-	-1407	-0-	3424	3	89	9	N	81	355	1	235
12	3317 X	2275	-0-	-1042	-0-	2196	3	79	9	N	72			307
01	3720 X	1860	-0-	-1860	-0-	1797	3	63	9	N	57	180	1	184
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
01	14B2 EXT	-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														
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	3			140
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	2			142
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	13			155
11	1890 X	6	-0-	-1884	-0-	6	3			N	-0-			155
12	310 X	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-			155
*01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3256	3	223	9	N	203	178	1	180
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853														
08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2415	3	399	9	N	363	353	1	292
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1491	3	307	9	N	279	349	1	222
10	2046 N	1438	-0-	-608	-0-	1209	3	229	9	N	208	357	1	73
11	1980 N	1969	-0-	-11	-0-	1614	3	355	9	N	323	177	1	219
12	1860 N	637	-0-	-1223	-0-	399	3	238	9	N	216	360	1	75
*01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1341	3	266	9	N	242	180	1	137
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
08	682 N	578	-0-	-104	-0-	491	3	87	9	N	79	177	1	189
09	720 N	141	-0-	-579	-0-	141	3			N	-0-			189
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	760	3	62	9	N	56			245
11	570 N	78	-0-	-492	-0-	35	3	43	9	N	39	179	1	105
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	528	3	44	9	N	40			145
*01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	787	3	68	9	N	62			207
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
08	20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	19131	3	1755	9	N	1595	1583	1	296
09	22599 X	22599	-0-	-0-	-0-	20982	3	1617	9	N	1470	1417	1	349
10	19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	18053	3	1585	9	N	1441	1419	1	371
11	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	18876	3	1601	9	N	1455	1425	1	401
12	22816 X	14835	-0-	-7981	-0-	13368	3	1467	9	N	1334	1611	1	124
01	22816 X	11403	-0-	-11413	-0-	10076	3	1327	9	N	1206	1074	1	256
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978														
08	22761 X	22761	-0-	-0-	-0-	21202	3	1559	9	N	1417	1595	1	144
09	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	9972	3	1130	9	N	1027	879	1	292
10	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	21370	3	1680	9	N	1527	1772	1	47
11	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	16802	3	1406	9	N	1278	1069	1	256
12	23167 X	23167	-0-	-0-	-0-	21531	3	1636	9	N	1487	1604	1	139
*01	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	10326	3	1219	9	N	1108	1067	1	180
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609														
08	7254 X	2542	-0-	-4712	-0-	2337	3	205	9	N	186	354	1	234
09	7020 X	258	-0-	-6762	-0-	252	3	6	9	N	5			239
10	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7242	3	397	9	N	361	176	1	424
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	2932	3	218	9	N	198	542	1	80
12	2542 X	840	-0-	-1702	-0-	814	3	26	9	N	24			104
01	7626 X	779	-0-	-6847	-0-	756	3	23	9	N	21			125
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	848	3	316	9	N	287	346	1	215
09	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	763	3	418	9	N	380	355	1	240
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	826	3	350	9	N	318	351	1	207
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	828	3	344	9	N	313	341	1	179
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	873	3	369	9	N	335	183	1	331
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	893	3	340	9	N	309	513	1	127

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	3596 X	3066	-0-	-530	-0-	2679	3	387	9	N	352	348	1		547
09	3480 X	3059	-0-	-421	-0-	2693	3	366	9	N	333	325	1		555
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3161	3	453	9	N	412	178	1		789
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3334	3	377	9	N	343	353	1		779
12	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	2986	3	472	9	N	429	359	1		849
01	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	3018	3	372	9	N	338	670	1		517
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615															
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	35	3	17	9	N	15	180	1		75
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	14	3	10	9	N	9				84
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	37	3	61	9	N	55				139
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	24	3	25	9	N	23				162
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	42	3	44	9	N	40				202
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	17	3	25	9	N	23				225
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050															
08	1085 N	728	-0-	-357	-0-	618	3	110	9	N	100				371
09	1200 N	511	-0-	-689	-0-	376	3	135	9	N	123	175	1		319
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1183	3	131	9	N	119				438
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1101	3	127	9	N	115				553
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1456	3	169	9	N	154	179	1		528
01	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	1101	3	87	9	N	79	360	1		247
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606															
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	3883	3	554	9	N	504	349	1		329
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2816	3	266	9	N	242	349	1		222
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2405	3	310	9	N	282	360	1		144
11	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	1955	3	305	9	N	277	356	1		65
12	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2215	3	429	9	N	390	171	1		284
01	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	1874	3	279	9	N	254	354	1		184
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
01	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															
08	1674 N	1021	-0-	-653	-0-	819	3	202	9	N	184	161	1		205
09	1620 N	1140	-0-	-480	-0-	876	3	264	9	N	240	355	1		90
10	1116 N	930	-0-	-186	-0-	690	3	240	9	N	218	176	1		132
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	771	3	260	9	N	236	174	1		194
12	1178 N	995	-0-	-183	-0-	733	3	262	9	N	238	181	1		251
01	930 N	839	-0-	-91	-0-	552	3	287	9	N	261	357	1		155
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513															
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1071	3	134	9	N	122				287
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1270	3	73	9	N	66	174	1		179
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1349	3	95	9	N	86	181	1		84
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1133	3	124	9	N	113				197
12	1395 N	1074	-0-	-321	-0-	960	3	114	9	N	104				301
01	1457 N	1000	-0-	-457	-0-	901	3	99	9	N	90	177	1		214

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	16234	3	1966	9	N	1787	1944	1		187
09	17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	15885	3	1869	9	N	1699	1599	1		287
10	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	16120	3	1959	9	N	1781	1963	1		105
11	17610 X	17430	-0-	-180	-0-	15594	3	1836	9	N	1669	1432	1		342
12	18352 X	14739	-0-	-3613	-0-	13215	3	1524	9	N	1385	1585	1		142
01	18352 X	15000	-0-	-3352	-0-	13231	3	1769	9	N	1608	1610	1		140

YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072															
08	78771 X	69966	-0-	-8805	-0-	65026	3	4940	9	N	4491	4439	1		935
09	75090 X	67236	-0-	-7854	-0-	62552	3	4684	9	N	4258	4417	1		776
10	75113 X	67046	-0-	-8067	-0-	62327	3	4719	9	N	4290	4018	1		1048
11	72690 X	60034	-0-	-12656	-0-	55535	3	4499	9	N	4090	3954	1		1184
12	72540 X	64283	-0-	-8257	-0-	59654	3	4629	9	N	4208	4481	1		911
01	69967 X	59702	-0-	-10265	-0-	55498	3	4204	9	N	3822	3980	1		753

FISTFUL OF BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 298908 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13322 - 24456															
08	208568 X	160071	-0-	-48497	-0-	150575	3	9496	9	N	8633	8279	1		529
09	183060 X	22828	-0-	-160232	-0-	13984	3	8844	9	N	8040	8182	1		387
10	175181 X	146971	-0-	-28210	-0-	138173	3	8798	9	N	7998	8220	1		165
11	168660 X	138064	-0-	-30596	-0-	129724	3	8340	9	N	7582	7461	1		286
12	166842 X	138776	-0-	-28066	-0-	130314	3	8462	9	N	7693	7740	1		239
01	160084 X	133993	-0-	-26091	-0-	125775	3	8218	9	N	7471	7535	1		175

MANVEL (F.B. I, OLIGOCENE) 57233 191 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA															
DENBURY ONSHORE, LLC 215343															
BELCHER, W. T. "B" WELL #: 58 RRCID -> 300679 COMPL. DATE 09/18/2025 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5416 - 5632															
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814															
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
MANVEL (MIOCENE)										57233 434	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC										215343								
BELCHER, W.T. "A"										WELL #: 26	RRCID -> 109091	COMPL. DATE 08/21/1987	TOTAL	DEPTH	5701	PERF. 3234	- 3239	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
MANVEL (OLIGOCENE)										57233 775	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC										215343								
COLBY, E.H. ET AL										WELL #: 16	RRCID -> 300610	COMPL. DATE 10/20/2022	TOTAL	DEPTH	5700	PERF. 4528	- 4584	
*09	0	97	-0-	97 B	97	97	1			N	-0-					-0-		
*10	0	-0-	-0-	-0- B	97					N	1					1		
*11	0	-0-	-0-	-0- B	97					N	1					2		
*12	0	-0-	-0-	-0- B	97					N	-0-					2		
*01	0	-0-	-0-	-0- B	97					N	-0-					2		
MAPLE BRANCH (YEGUA)										57281 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
COBRA OIL & GAS CORPORATION										163000								
VICK UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 242377	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL	DEPTH	3538	PERF. 3308	- 3312	
08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	2199	2	1882	9	N	1711	1533	1			410		
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	2356	2	1921	9	N	1746	1860	1			296		
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	1804	2	1815	9	N	1650	1695	1			251		
11	3330 X	3142	-0-	-188	-0-	1456	2	1686	9	N	1533	1505	1			279		
12	3441 X	3430	-0-	-11	-0-	1707	2	1723	9	N	1566	1556	1			289		
01	3441 X	2790	-0-	-651	-0-	1338	2	1452	9	N	1320	1362	1			247		
MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)										57299 757	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516								
TICONDEROGA GAS UNIT A										WELL #: 2	RRCID -> 281611	COMPL. DATE 07/19/2024	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 4677	- 5144	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) PALEO OIL COMPANY LLC BP AMERICA A-303														57468 500 635131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
WELL #: 1														RRCID -> 249134	COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12388 - 12498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM			
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	446 N	446	-0-		-0-	-0-			318 2	128 9			N	116	178 1				183			
09	540 N	112	-0-		-428	-0-			15 2	97 9			N	88					271			
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	160					431			
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	101	359 1				173			
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	105					278			
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					278			
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT														57578 076 013365	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 21J														RRCID -> 149758	COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL	DEPTH 8520	PERF. 7790 - 7793			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT														57578 114 013365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 15F														RRCID -> 147825	COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL	DEPTH 8860	PERF. 8016 - 8026			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	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		
08	1085 N	1031	-0-		-54	-0-			1031 2				Y	-0-					-0-			
09	1110 N	972	-0-		-138	-0-			972 2				Y	-0-					-0-			
10	1054 N	1017	-0-		-37	-0-			1017 2				Y	-0-					-0-			
11	990 N	980	-0-		-10	-0-			980 2				Y	-0-					-0-			
12	1013 N	1013	-0-		-0-	-0-			1013 2				Y	-0-					-0-			
01	1023 N	760	-0-		-263	-0-			760 2				Y	-0-					-0-			
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT														57578 228 013365	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 6J														RRCID -> 122874	COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL	DEPTH 8664	PERF. 8178 - 8186			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		//CONT.//		57578 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		12J	RRCID -> 208204	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 7780	-	7784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		31 A	RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7750	-	7782	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		18F	RRCID -> 167197	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5333	-	5414	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		24J	RRCID -> 168644	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 7848	-	7851	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (MARK.7900) // CONT. // 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
ALLEGiant RESOURCES, LLC // CONT. // 013365													
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804													
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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		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													
08		4774 X	4354	-0-	-420	-0-	4354	2			N	-0-	-0-
09		4620 X	4104	-0-	-516	-0-	4104	2			N	-0-	-0-
10		4774 X	4295	-0-	-479	-0-	4295	2			N	-0-	-0-
11		4380 X	3838	-0-	-542	-0-	3838	2			N	-0-	-0-
12		4495 X	3713	-0-	-782	-0-	3713	2			N	-0-	-0-
01		4340 X	3101	-0-	-1239	-0-	3101	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													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		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													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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													
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		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													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
OHIO-SUN UNIT														
WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
OHIO SUN UNIT														
WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
OHIO SUN UNIT														
WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (7500)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
OHIO-SUN UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
OHIO-SUN UNIT														
WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7514 - 7518														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)				57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGIANT RESOURCES, LLC				013365											
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15A		RRCID -> 205162		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7930 - 7934			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)				57660 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MCLEAN ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 007302		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10819		PERF. 8000 - 9947			
08	62 N	20	-0-	-42	-0-			9 1	11 2	Y	-0-				27
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-			18 1	15 2	Y	-0-				27
10	31 N	21	-0-	-10	-0-			5 1	16 2	Y	-0-				27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				27
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				27
01	31 N	4	-0-	-27	-0-			4 2		Y	-0-				27
MARRS MCLEAN (MCLEAN)				57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
BROUSSARD				WELL #: 2ST		RRCID -> 157663		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10674 - 10717			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				202
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				202
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				202
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				202
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				202
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				202
MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)				57660 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
G. W. BROWN UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 270295		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11008 - 11022			
08	10850 #	-0-	-0-	-10850	-0-					N	98	98 1			266
09	8460 #	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-				266
10	8742 #	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-				266
11	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-				266
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				266
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				266
MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)				57758 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
B & G ENERGY CORPORATION				040403											
DANIEL, BILL GOVERNOR				WELL #: 1		RRCID -> 182329		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9188 - 9194			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019															

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)				57787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
PURE, ET AL GU				WELL #: 1	RRCID -> 208113	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 15392	PERF. 14676	- 14684	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
PURE ET AL GU				WELL #: 1D	RRCID -> 232980	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3422	- 3433	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)				58196 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 173				WELL #: 2	RRCID -> 193441	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 5882	PERF. 1798	- 1801	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	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				
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) //CONT.// 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342																	
STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606																	
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	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	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																	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	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																	
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																	
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460																	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346																	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																	
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599																	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) //CONT.// 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																					
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595																					
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904																					
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																					
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																					
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027																					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500																					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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																					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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																					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) //CONT.// 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																			
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595																			
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364																			
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																			
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																			
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785																			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MATTHEWS, SE (YEGUA 6900) 58320 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																			
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471																			
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 297809 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7122 - 7124																			
08	44422	12065	-0-	-32357	-0-	11940	2	125	9	N	114	181	1	118					
09	18628	10064	-0-	-8564	-0-	9950	2	114	9	N	104	182	1	40					
10	5120	3335	-0-	-1785	-0-	3334	2		1	N	1			41					
11	1500	5493	-0-	3993	-0-	5478	2	15	9	N	14			55					
*12	14601	6079	-0-	-8522	-0-	6064	2	15	9	N	14			69					
*01	9898	5724	-0-	-4174	-0-	5683	2	41	9	N	37			106					
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																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125					
STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880														
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	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														
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11955 - 11970														
08	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	465	1	6877	2	N	64		229
09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	450	1	6457	2	N	50	182 1	97
10	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	465	1	6326	2	N	57		154
11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	450	1	5969	2	N	56		210
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	62	9			N	NO RPT		210
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		210
MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12610 - 12920														
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1152	2	8	9	N	7		55
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1020	2	40	9	N	36		91
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	947	2	142	9	N	129		220
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	850	2	12	9	N	11		231
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		231
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		231
MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926							
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064	
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
VINEYARD, ROBERT S.		WELL #: 1		RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718	
08	899	X	90	-0-	-809	-0-	1 1	89 2	92
09	870	X	342	-0-	-528	-0-	4 1	338 2	92
10	899	X	241	-0-	-658	-0-	3 1	238 2	92
11	420	X	366	-0-	-54	-0-	4 1	362 2	92
12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	10 1	967 2	92
01	341	X	279	-0-	-62	-0-	3 1	276 2	92
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706	
08	1240	X	1045	-0-	-195	-0-	7 1	1038 2	27
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	21 1	1774 2	27
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	17 1	1226 2	27
11	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	12 1	1030 2	27
12	1860	X	1035	-0-	-825	-0-	11 1	1024 2	27
01	1860	X	667	-0-	-1193	-0-	8 1	659 2	27
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #: 1ST		RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A	
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	43
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 2	43
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	1 1	39 2	43
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	43
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1 1	139 2	43
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2 1	142 2	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	
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4 1	560 2	68
							3 9		
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	9 1	762 2	68
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	13 1	933 2	68
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	9 1	753 2	70
							2 9		
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	9 1	814 2	70
01	961	N	594	-0-	-367	-0-	7 1	587 2	70
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)		60102 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
MILES, TIM		WELL #: 1		RRCID -> 007374		COMPL. DATE 01/09/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
01	14B2	EXT	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2025								
BARKLEY		WELL #: 1	RRCID -> 089887	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10333 - 10350		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2026								
LEMON, RICHARD G.		496332						
KAACK, JOHN UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 138410	COMPL. DATE 06/03/1991	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10251 - 10299		
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	94
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	94
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	94
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	94
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	94
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	94
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997								
MENARD CREEK (COOK MTN)		60423 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
JMC RESOURCES CORP.		427742						
KIRBY		WELL #: 1	RRCID -> 121636	COMPL. DATE 06/16/1986	TOTAL DEPTH 6916	PERF. 6832 - 6873		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	1
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	1
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	1
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	1
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	1
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	1
MENEFE (RAUN-YEGUA)		60476 895	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
ATASCA RESOURCES, INC.		035643						
RAUN		WELL #: 1	RRCID -> 204228	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7510 - 7515		
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	63
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	63
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	63
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	63
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	63
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	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		
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

MENEFE (YEGUA)		//CONT.//		60476 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FREDCO		//CONT.//		284921												
RAUN, N.		WELL #:		3	RRCID -> 128757	COMPL. DATE 09/14/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7611	-	7617						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MENEFE (YEGUA EY 9850)				60476 930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
KALER ENERGY CORP.				450261												
STOCKTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 297146	COMPL. DATE 05/17/2023	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9282	-	9349						
08	18600	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					197
09	18000	183	-0-	-17817	-0-	183	2			N	-0-					197
10	17825 #	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					197
11	10920 #	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					197
12	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					197
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					197
MENEFE (YEGUA 10050)				60476 990	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FINLEY RESOURCES, INC.				268602												
CRANEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 176743	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9957	-	10081						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')				60519 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC				253447												
EGYPT SWD		WELL #:		1	RRCID -> 212738	COMPL. DATE 02/29/2012	TOTAL DEPTH 5217	PERF. 3190	-	3210						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MERCHANT (CONSOLIDATED)				60558 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517												
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #:		1	RRCID -> 138156	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7999	-	8424						
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	193	3	1596	9	Y	1451	1443	1			286
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	291	3	1509	9	Y	1372	1359	1			299
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	208	3	1436	9	Y	1305	1427	1			177
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	100	3	1448	9	Y	1316	1281	1			212
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	272	3	1445	9	Y	1314	1349	1			177
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	171	3	1509	9	Y	1372	1303	1			246

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														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	11867	7964	-0-	-3903	-0-	3108	1	4704	2	Y	138	164	1	267
09	8119 R	8119	-0-	-0-	-0-	152	9	4791	2	Y	165	167	1	265
10	9079 R	9079	-0-	-0-	-0-	3146	1	5724	2	Y	270	302	1	233
11	8364 R	8364	-0-	-0-	-0-	182	9	5157	2	Y	279	166	1	346
12	9198 R	9198	-0-	-0-	-0-	3058	1	5890	2	Y	331	336	1	341
01	9083 #	8807	-0-	-276	-0-	297	9	5529	2	Y	293	490	1	144
						2900	1							
						307	9							
						2944	1							
						364	9							
						2956	1							
						322	9							
MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS														
60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO 386310 WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364														
08	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	612	1	927	2	Y	45			117
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	50	9	781	2	Y	-0-			117
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	513	1	1140	2	Y	-0-			117
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	609	1	1008	2	Y	35			152
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	567	1	1143	2	Y	78			230
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	39	9	1072	2	Y	96	184	1	142
						571	1							
						86	9							
						573	1							
						106	9							
CENTRAL COAL & COKE														
WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303														
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	202	1	305	2	Y	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	165	1	251	2	Y	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	174	1	326	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	137	1	243	2	Y	-0-			-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	215	1	429	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	223	-0-	-273	-0-	78	1	145	2	Y	-0-			-0-
FOSTER LUMBER CO														
WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364														
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	111	1	168	2	Y	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	138	1	210	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	125	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	102	1	181	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	103	1	205	2	Y	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	132	1	247	2	Y	-0-			-0-
CAMPBELL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519														
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	Y	-0-			55
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-			55
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	Y	-0-			55
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-			55
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	2	Y	-0-			55
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	2	Y	-0-			55

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOSTER MINERALS "D"		WELL #:		1	RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10206 - 10472	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	651 N	530	-0-	-121	-0-	206 1	312 2	Y	11	15 1		16
						12 9						
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	225 1	342 2	Y	34	13 1		37
						37 9						
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	240 1	449 2	Y	21	40 1		18
						23 9						
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	253 1	450 2	Y	26	13 1		31
						29 9						
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	230 1	460 2	Y	34	30 1		35
						37 9						
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	242 1	454 2	Y	49	60 1		24
						54 9						
BERGER-CARNES		WELL #:		2	RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 290464		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10739 - 10963	
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			5
09	3090 X	8	-0-	-3082	-0-	3 1	4 2	N	1	1 1		5
						1 9						
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-	5 1		-0-
11	360 X	6	-0-	-354	-0-	2 1	4 2	N	-0-			-0-
12	155 X	6	-0-	-149	-0-	2 1	4 2	N	-0-			-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10225 - 10231	
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	620 1	231 9	N	210	165 1		165
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	600 1	193 9	N	175	171 1		169
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	620 1	229 9	N	208	168 1		209
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	620 1	241 9	N	219	341 1		87
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	620 1	262 9	N	238	175 1		150
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	620 1	248 9	N	225	176 1		199

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
CENTRAL COAL & COKE				WELL #:	1 B	RRCID -> 143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL	DEPTH	11858	PERF.	10953 - 10963				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1174					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1174					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1174					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1174					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1174					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1174					Y	-0-					-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342													
STATE TRACT 367-L				WELL #:	3	RRCID -> 104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	5820 - 5856				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		26615					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		26615					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		26615					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		26615					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		26615					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		26615					N	NO RPT					-0-
MIDFIELDS, S W (9150)				61054 600	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926													
WADSWORTH, A. H.				WELL #:	1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	9096 - 9149				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN			61350 500 068324			ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BURLESON						
			WELL #: 1			RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 3694 - 3710						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	52	-0-	-10	-0-			2	1	39	2	N	10	179	1		40	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-			11	9	30	2	N	17				57	
10	62 N	41	-0-	-21	-0-			1	1	28	2	N	10				67	
11	60 N	45	-0-	-15	-0-			19	9	30	2	N	13				80	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-			2	1	29	2	N	12				92	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-			11	9	14	9	N	13				105	
								14	9									
								25	2									
MILTON, E. (WILCOX 9800) PETROTX OPERATING, LLC EAST MILTON UNIT 1			61758 250 660964			NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS						
			WELL #: 2			RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034		PERF. 9808 - 10000						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				45	
01	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						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
MILTON, N. (9800 WILCOX) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BUSCH GAS UNIT 0/A			61759 500 208171			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
			WELL #: 4UT			RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF. 9642 - 9700						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
ENERGY TRANSFER COMPANY EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1			252017			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
			WELL #: 4			RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 10187 - 10260						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
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															
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
08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	327 80	1 9	8665	2	Y	73	92	1		368
09	DLQ G-10	7230	-0-	7230	7230	60 34	1 9	7136	2	Y	31	112	1		287
10	DLQ G-10	8212	-0-	8212	15442	336 56	1 9	7820	2	Y	51				338
11	23904 X	8462	-0-	-15442	-0-	60 138	1 9	8264	2	Y	125				463
12	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	273 67	1 9	8432	2	Y	61	244	1		280
01	6603 X	6180	-0-	-423	-0-	313 65	1 9	5802	2	Y	59				339
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				154
MILTON, N. (13000) DAYLIGHT PETROLEUM LLC 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
SHARMAN GAS UNIT NO. 1 208171 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	14B2 EXT	-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															
08	6386 X	5802	-0-	-584	-0-	5741	2	61	9	N	55	177	1		70
09	5640 X	5270	-0-	-370	-0-	5187	2	83	9	N	75	40	1		105
10	5828 X	4936	-0-	-892	-0-	4850	2	86	9	N	78	19	1		164
11	5610 X	4759	-0-	-851	-0-	4693	2	66	9	N	60	177	1		47
12	5797 X	5165	-0-	-632	-0-	5063	2	102	9	N	93	40	1		100
01	5797 X	4576	-0-	-1221	-0-	4504	2	72	9	N	65				165
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MILTON, N. (13000)			//CONT.//			61759 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.//			208171														
HAMILL ESTATE			WELL #:			1			RRCID -> 140785			COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210					
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
08	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8240	2	59	9	N	54	176	1			55
09	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8034	2	141	9	N	128	58	1			125
10	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8699	2	74	9	N	67	30	1			162
11	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8135	2	91	9	N	83	177	1			68
12	8463 X	8303	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8146	2	157	9	N	143	67	1			144
01	8773 X	8080	-0-	-693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8008	2	72	9	N	65					209
HAMILL ESTATE			WELL #:			2			RRCID -> 155954			COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132					
08	4867 X	4750	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4736	2	14	9	N	13					160
09	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4915	2	66	9	N	60	183	1			37
10	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5466	2	43	9	N	39	19	1			57
11	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5259	2	57	9	N	52					109
12	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5560	2	76	9	N	69	43	1			135
01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6244	2	39	9	N	35					170
BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #:			4LT			RRCID -> 157019			COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050					
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	2	8	9	Y	7					157
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2	55	9	Y	50	172	1			35
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20	7	1			48
11	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2	19	9	Y	17					65
12	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2	29	9	Y	26	14	1			77
01	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	Y	12					89
SWEENEY GU #2			WELL #:			1			RRCID -> 179756			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104					
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					169
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			169
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					169
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					169
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1	1	1			169
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					169
SWEENEY GAS UNIT #1			WELL #:			2			RRCID -> 186889			COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100					
08	3317 X	3222	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	2	2	9	N	2					162
09	3210 X	3174	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3149	2	25	9	N	23	23	1			162
10	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3181	2	13	9	N	12	12	1			162
11	3330 X	2682	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2679	2	3	9	N	3					165
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1			165
01	3286 X	542	-0-	-2744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					165
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILTON, N. (13000)												CNTY: HARRIS	
PETROTX OPERATING, LLC													
HAMILL GAS UNIT #1													
WELL #: 1													
RRCID -> 039890													
COMPL. DATE 07/23/1966													
TOTAL DEPTH 15650													
PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	153	1	31	2	Y		222	
						10	9						
09	DLQ G-10	138	-0-	138	138	110	1	21	2	Y		228	
						7	9						
10	DLQ G-10	58	-0-	58	196	47	1	9	2	Y		230	
						2	9						
11	268 N	72	-0-	-196	-0-	61	1	10	2	Y		231	
						1	9						
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	86	1	11	2	Y	30 1	203	
						2	9						
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	84	1	14	2	Y		206	
						3	9						

HAMILL G. U. #3													
WELL #: 1													
RRCID -> 040559													
COMPL. DATE 11/01/1966													
TOTAL DEPTH 14700													
PERF. N/A													
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	418	1	84	2	Y		48	
						19	9						
09	DLQ G-10	526	-0-	526	526	428	1	80	2	Y		64	
						18	9						
10	DLQ G-10	539	-0-	539	1065	436	1	80	2	Y		85	
						23	9						
11	1591 N	526	-0-	-1065	-0-	428	1	73	2	Y		108	
						25	9						
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	442	1	59	2	Y	43 1	80	
						17	9						
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	403	1	67	2	Y		89	
						10	9						

HAMILL GAS UNIT #1													
WELL #: 2													
RRCID -> 149628													
COMPL. DATE 11/25/1993													
TOTAL DEPTH 12272													
PERF. 12200 - 12234													
08	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1304	1	261	2	Y		106	
						29	9						
09	DLQ G-10	1436	-0-	1436	1436	1189	1	222	2	Y		129	
						25	9						
10	DLQ G-10	1305	-0-	1305	2741	1083	1	198	2	Y		151	
						24	9						
11	3000 N	1260	-0-	-1740	1001	1055	1	181	2	Y		173	
						24	9						
12	2442 N	1441	-0-	-1001	-0-	1244	1	167	2	Y	83 1	117	
						30	9						
*01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1225	1	204	2	Y		148	
						34	9						

GRAVES UNIT "B"													
WELL #: 1													
RRCID -> 149888													
COMPL. DATE 01/22/1994													
TOTAL DEPTH 12234													
PERF. 11998 - 12030													
08	5890 X	5451	-0-	-439	-0-	198	1	5205	2	Y	79 1	1179	
						48	9						
09	DLQ G-10	4922	-0-	4922	4922	42	1	4868	2	Y	67 1	1123	
						12	9						
10	DLQ G-10	5037	-0-	5037	9959	206	1	4797	2	Y		1154	
						34	9						
11	14629 X	4670	-0-	-9959	-0-	34	1	4559	2	Y		1224	
						77	9						
12	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	169	1	5191	2	Y	92 1	1170	
						42	9						
01	5394 X	5007	-0-	-387	-0-	252	1	4691	2	Y		1228	
						64	9						

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964						
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006	
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
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	355	-0-	355	355	355 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	355			Y	-0-	-0-
11	355 N	-0-	-0-	-355	-0-			Y	-0-	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393	
08	4309 X	3967	-0-	-342	-0-	3943 2	24 9	Y	22	671
09	DLQ G-10	3682	-0-	3682	3682	3661 2	21 9	Y	19	690
10	DLQ G-10	3779	-0-	3779	7461	3751 2	28 9	Y	25	715
11	10942 X	3481	-0-	-7461	-0-	3453 2	28 9	Y	25	740
12	3689 X	3404	-0-	-285	-0-	3373 2	31 9	Y	28	768
01	3689 X	3197	-0-	-492	-0-	3169 2	28 9	Y	25	793
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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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					
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORES ORCHARD* CML EXPLORATION, LLC MOORE, J. M., ETAL														62739 002 120648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
														WELL #: 92		RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6607 - 6629	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01		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	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
MOORES ORCHARD (WILCOX) CARTER-LANGHAM, INC. FREUDENSPRUNG														62739 500 138630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
														WELL #: 2		RRCID -> 121488		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 12257 - 12650	
08	6820		6204	-0-	-616	-0-	1000	1	5204	2	N	-0-							27				
09	8450		7525	-0-	-925	-0-	1000	1	6332	2	N	175	175	2					27				
							193	9															
10	5766 #		3072	-0-	-2694	-0-	1000	1	2072	2	N	-0-							27				
11	6000 #		5656	-0-	-344	-0-	1000	1	4656	2	N	-0-							27				
12	6820		5557	-0-	-1263	-0-	1000	1	4361	2	N	178	178	2					27				
							196	9															
01	6820		3198	-0-	-3622	-0-	1000	1	2198	2	N	-0-							27				
MOORES ORCHARD (YEGUA 2) CML EXPLORATION, LLC MOORE														62739 540 120648		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND			
														WELL #: 9C		RRCID -> 102333		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7951 - 7963	
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
MOORE														WELL #: 12T		RRCID -> 117503		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7798 - 7815	
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)			62849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
OBLAEN RESOURCES LLC			617546											
MORELAND ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 282913		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 7912 - 7966		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2024														
MOSS BLUFF, NORTH			63159 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926											
GALLOWAY GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14709 - 14796		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				140
MOSS BLUFF, NW. (10600)			63161 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JOY RESOURCES, INC.			447952											
MARIALLAN			WELL #:		2FL	RRCID -> 198085		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 11386		PERF. 9436 - 9444		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)			63192 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
MBX OPERATING LLC			101199											
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 140085		COMPL. DATE 09/06/1957		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 6596 - 6602		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 751

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)				63196 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: LIBERTY								
MBX OPERATING LLC				101199															
DAVIS, SWILLEY				WELL #:	1	RRCID -> 086941	COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH		6855	PERF. 6486 -	6544						
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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)					63197 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
MBX OPERATING LLC					101199						
VINSON, P. E.					WELL #:	4	RRCID -> 191313	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH	6981 PERF.	6890 - 6893
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.				253162									
MOSSY GROVE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	036327	COMPL. DATE	05/07/1965	TOTAL	DEPTH	14400	PERF. N/A
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	31	1	1212	3	N	-0-	25
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	892	3	N	-0-	25
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	30	1	1092	3	N	-0-	25
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	29	1	984	3	N	-0-	25
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	26	1	1040	3	N	-0-	25
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	24	1	1022	3	N	7	32
							4	4	8	9			

WASH-MCADAMS				WELL #:	3HR	RRCID -> 186321	COMPL.	DATE 06/20/2001	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.12028	- 20322
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	20	1	804	3	N	-0-		173
						1	4						
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	17	1	502	3	N	-0-		173
						2	4						
10	713 N	598	-0-	-115	-0-	15	1	545	3	N	27	181 1	19
						8	4	30	9				
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		19
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	22	1	903	3	N	3		22
						1	4	3	9				
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	27	1	1123	3	N	27		49
						9	4	30	9				

WORSHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 189848	COMPL.	DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11442 - 19860
08	3048 N	2786	-0-	-262	-0-	68 5 4	1	2713 3	N	-0-	25
09	2580 N	1927	-0-	-653	-0-	62 13 4	1	1852 3	N	-0-	25
10	2666 X	2210	-0-	-456	-0-	59 13 4	1	2138 3	N	-0-	25
11	2580 X	2339	-0-	-241	-0-	67 13 4	1	2259 3	N	-0-	25
12	2666 X	2294	-0-	-372	-0-	55 13 4	1	2226 3	N	-0-	25
01	2666 X	1157	-0-	-1509	-0-	27 13 4	1	1117 3	N	-0-	25

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. RIBEYE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	63239 660 253162 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 191426		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2001				CNTY: WALKER TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233					
M O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
TANQUERAY UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 193240	COMPL. DATE 12/11/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295						
08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	5658	3	N	15					237
							184	4	17	9							
09	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	-0-	5386	3	250	4	N	16					253
							18	9									
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	-0-	5311	3	251	4	N	47	200	1			100
							52	9									
11	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	-0-	4992	3	273	4	N	24					124
							26	9									
12	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	-0-	5002	3	281	4	N	22					146
							24	9									
01	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	4847	3	281	4	N	20					166
							22	9									
MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC SRUBAR, DOROTHY				WELL #:	63277 500 263648 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 127749		CAPACITY COMPL. DATE 06/04/1988				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854					
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1684	2	N	-0-					32
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1743	2	N	-0-					32
10	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	-0-	156	1	1267	2	N	-0-					32
11	1650 N	1457	-0-	-193	-0-	-0-	168	1	1289	2	N	-0-					32
12	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	-0-	233	1	1405	2	N	-0-					32
01	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	-0-	155	1	1149	2	N	-0-					32
ZBORIL, HENRY				WELL #:	1	RRCID -> 130032	COMPL. DATE 01/28/1989				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778						
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1337	2	N	-0-					76
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1404	2	N	-0-					76
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1083	2	N	2					78
							2	9									
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1068	2	N	1					79
							1	9									
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	1224	2	N	-0-					79
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1006	2	N	15					94
							17	9									
NAISER, J.E. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 131991	COMPL. DATE 08/31/1989				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861						
08	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1	5635	2	N	74	160	1			12
							81	9									
09	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	-0-	782	1	6060	2	N	80					92
							88	9									
10	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	4005	2	N	68					160
							75	9									
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	3851	2	N	47	160	1			47
							52	9									
12	4247 X	3769	-0-	-478	-0-	-0-	529	1	3188	2	N	47					94
							52	9									
01	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	-0-	609	1	4500	2	N	81	162	1			13
							89	9									

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC NAISER, J. E. ESTATE												CNTY: WHARTON						
//CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 263648																		
WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685																		
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
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	448 2	1 9	3836	2	N	2							109
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	500 1	1 9	3871	2	N	1							110
10	3565 X	3200	-0-	-365	-0-	351 2	1 9	2847	2	N	2							112
11	3450 X	3396	-0-	-54	-0-	391 2	1 9	3005	2	N	-0-							112
12	3565 X	3112	-0-	-453	-0-	443 2	1 9	2667	2	N	2							114
01	3565 X	2943	-0-	-622	-0-	351 2	1 9	2592	2	N	-0-							114
NAISER, J. E. ESTATE												WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838						
08	6169 X	5029	-0-	-1140	-0-	526 77	1 9	4503	2	N	-0-							12
09	5460 X	3351	-0-	-2109	-0-	383 53	1 9	2968	2	N	-0-							12
10	5642 X	5442	-0-	-200	-0-	597 41	1 9	4845	2	N	-0-							12
11	5460 X	4822	-0-	-638	-0-	555 42	1 9	4267	2	N	-0-							12
12	5022 X	3779	-0-	-1243	-0-	538 45	1 9	3241	2	N	-0-							12
01	5456 X	3977	-0-	-1479	-0-	474 41	1 9	3503	2	N	-0-							12
RICHTER												WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000						
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	130 77	1 9	1592	2	N	70	177	1					122
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	136 53	1 9	1466	2	N	48							170
10	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	143 41	1 9	1484	2	N	37							207
11	1740 N	1468	-0-	-272	-0-	120 42	1 9	1306	2	N	38							245
12	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	131 45	1 9	1481	2	N	41	173	1					113
01	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	124 41	1 9	1401	2	N	37							150
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971						
08	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	438 1	1 9	3755	2	N	1							54
09	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	478 371	1 1	3703	2	N	-0-							54
10	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	371 354	1 1	3012	2	N	-0-							54
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	354 526	1 1	2721	2	N	-0-							54
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	526 348	1 1	3171	2	N	-0-							54
01	3100 X	2919	-0-	-181	-0-	348 41	1 9	2571	2	N	-0-							54
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT												WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
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
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						145
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						145
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						145
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						145
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						145
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						145
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2023											
MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)				64086 512	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLORADO			
SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838							
WILLIAM E. ALLEN		WELL #:		1	RRCID -> 247710	COMPL. DATE 08/29/1976	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6221	-	6227
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MUSTANG CREEK (3950)				64086 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO			
VAQUERO OPERATING				882776							
SHIMEK SWD		WELL #:		1	RRCID -> 174502	COMPL. DATE 08/29/1999	TOTAL DEPTH	4315	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)				64154 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
LEVIGNE		WELL #:		1	RRCID -> 278319	COMPL. DATE 04/06/2017	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 12104	-	12134
08	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	310 1	24011 2	N	261	343 1	172
09	23640 X	22086	-0-	-1554	-0-	287 9	21511 2	N	250	182 1	239
10	24428 X	20325	-0-	-4103	-0-	300 1	19787 2	N	207	177 1	269
11	23820 X	19995	-0-	-3825	-0-	275 9	19447 2	N	225	183 1	311
12	24614 X	23162	-0-	-1452	-0-	310 1	22564 2	N	262	359 1	214
01	24614 X	NO RPT	-0-	-24614	-0-	288 9		N	NO RPT		214
NADA (FRIO 3640)				64310 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 220331	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 3945	-	3948
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NADA (FRIO 3970)		64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
BAPTIST		WELL #:		1	RRCID ->	232416	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	4767	PERF. 3907 - 3915	
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-50711					N	NO RPT	-0-
NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC		589978										
STOVALL		WELL #:		1	RRCID ->	173470	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 4088 - 4090	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT	-0-
NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	221777	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 3222 - 3236	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
GOLD		WELL #:		1	RRCID ->	234173	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9765 - 9778	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC		589978										
AMMANN		WELL #:		1	RRCID ->	173561	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 4339 - 4341	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NANCE (FRIO 9600)													64423 075	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC													670093										
NORRIS													WELL #:	1D	RRCID -> 295071	COMPL. DATE 05/14/2023	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3763	-	3783			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NANCE (TEX-MISS # 3)													64423 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC													670093										
NORRIS													WELL #:	1	RRCID -> 295268	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL DEPTH 10802	PERF. 9531	-	9590			
08	23237	19136	-0-	-4101	-0-	19070	1	66	9	N	60					60						555	
09	14550	16963	-0-	2413	2413	16908	3	55	9	N	50	180	1			425						425	
10	22830	17726	-0-	-5104	-0-	17674	3	52	9	N	47					472						472	
11	14550	16266	-0-	1716	1716	16191	3	75	9	N	68					540						540	
12	15035	17124	-0-	2089	3805	17066	3	58	9	N	53	170	1			423						423	
01	15035	15706	-0-	671	4476	15659	3	47	9	N	43	180	1			286						286	
BUNK													WELL #:	1	RRCID -> 300126	COMPL. DATE 05/31/2025	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9637	-	9645			
08	13750	22876	-0-	9126	36526	22678	3	198	9	N	180	365	1			15						15	
09	16500	23411	-0-	6911	43437	23227	3	184	9	N	167					182						182	
10	75931	23566	-0-	-52365	-0-	23351	3	215	9	N	195	175	1			202						202	
11	16500	21239	-0-	4739	4739	21063	3	176	9	N	160	180	1			182						182	
*12	29149	20730	-0-	-8419	-0-	20554	3	176	9	N	160					342						342	
01	17050	2758	-0-	-14292	-0-	2736	3	22	9	N	20	188	1			174						174	
NANCE (TEX-MISS # 5)													64423 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC													670093										
NORRIS													WELL #:	2	RRCID -> 294260	COMPL. DATE 08/10/2022	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9644	-	9650			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____													06/25/2025										
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)													64616 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: GRIMES						
AMRWR, LLC													102699										
DUTY UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 194913	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 14830	PERF. 14948	-	18106			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
CARR RESOURCES, INC.													135180										
GLADIATOR													WELL #:	1	RRCID -> 191566	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 15310	-	19586			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544											
PRAIRIE HILL OL										WELL #:		1HL		RRCID -> 159081		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 18947		PERF.13935 - 18947	
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
08		3069 X	2953	-0-		-116		-0-			2953 2			N	-0-					-0-	
09		2970 X	2934	-0-		-36		-0-			2934 2			N	-0-					-0-	
10		3131 X	3043	-0-		-88		-0-			3043 2			N	-0-					-0-	
11		3030 X	2877	-0-		-153		-0-			2877 2			N	-0-					-0-	
12		3131 X	2851	-0-		-280		-0-			2851 2			N	-0-					-0-	
01		3038 X	2974	-0-		-64		-0-			2974 2			N	-0-					-0-	

MIKEL OL										WELL #:		1HL		RRCID -> 159090		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 19018		PERF.14029 - 19018	
08		6483 X	6483	-0-		-0-		-0-			6483 2			N	-0-					-0-	
09		6770 X	6770	-0-		-0-		-0-			6770 2			N	-0-					-0-	
10		6822 X	6822	-0-		-0-		-0-			6822 2			N	-0-					-0-	
11		6521 X	6521	-0-		-0-		-0-			6521 2			N	-0-					-0-	
12		6692 X	6692	-0-		-0-		-0-			6692 2			N	-0-					-0-	
01		6793 X	6793	-0-		-0-		-0-			6792 2		1 9	N	1		1 8			-0-	

KENNARD										WELL #:		2HL		RRCID -> 159868		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16448	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

RISIEN DL										WELL #:		1HL		RRCID -> 159938		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 16678	
08		603 N	603	-0-		-0-		-0-			603 2			N	-0-					-0-	
09		540 N	525	-0-		-15		-0-			525 2			N	-0-					-0-	
10		620 N	536	-0-		-84		-0-			536 2			N	-0-					-0-	
11		570 N	525	-0-		-45		-0-			525 2			N	-0-					-0-	
12		558 N	494	-0-		-64		-0-			494 2			N	-0-					-0-	
01		527 N	508	-0-		-19		-0-			508 2			N	-0-					-0-	

NEUMANN UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 167550		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14346 - 14873	
08		21 N	21	-0-		-0-		-0-			21 2			N	-0-					-0-	
09		30 N	5	-0-		-25		-0-			5 2			N	-0-					-0-	
10		5 N	5	-0-		-0-		-0-			5 2			N	-0-					-0-	
11		30 N	26	-0-		-4		-0-			26 2			N	-0-					-0-	
12		17 N	17	-0-		-0-		-0-			17 2			N	-0-					-0-	
01		45 N	45	-0-		-0-		-0-			45 2			N	-0-					-0-	

EBERLE UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 167861		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 18350		PERF.14762 - 18350	
08		4557 X	3572	-0-		-985		-0-			3572 2			N	-0-					-0-	
09		4110 X	340	-0-		-3770		-0-			340 2			N	-0-					-0-	
10		4247 X	3107	-0-		-1140		-0-			3107 2			N	-0-					-0-	
11		3900 X	502	-0-		-3398		-0-			502 2			N	-0-					-0-	
12		4030 X	-0-	-0-		-4030		-0-						N	-0-					-0-	
01		3565 X	140	-0-		-3425		-0-			140 2			N	-0-					-0-	

ALLEN FARMS										WELL #:		2H		RRCID -> 178515		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13764 - 16902	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876														
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957														
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2 9	N	2	2 8		23
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			23
10	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	1392	2	1 9	N	1	1 8		23
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1340	2	1 9	N	1	1 8		23
12	1333	N	776	-0-	-557	-0-	776	2		N	-0-			23
01	1395	N	25	-0-	-1370	-0-	25	2		N	-0-			23
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			58
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2		N	-0-	58 6		-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GRIMES								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
DUGGER-SMITH UNIT													WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12395 - 16966								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-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								
08		1519	N	1125	-0-	-394	-0-	1121	2	4	9	N	4		1	8				113	
09		1470	N	864	-0-	-606	-0-	856	2	8	9	N	7							120	
10		1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1123	2	25	9	N	23		1	8				142	
11		1080	N	1008	-0-	-72	-0-	999	2	9	9	N	8							150	
12		1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	2	12	9	N	11		1	8				160	
01		1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1029	2	4	9	N	4		1	8				163	
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT													WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150								
08		248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-							-0-	
09		270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-							-0-	
10		418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-							-0-	
11		1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-							-0-	
12		248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-							-0-	
01		403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-							-0-	
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT													WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960								
08		1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	2			N	-0-							-0-	
09		960	N	229	-0-	-731	-0-	229	2			N	-0-							-0-	
10		775	N	205	-0-	-570	-0-	205	2			N	-0-							-0-	
11		3000	N	3385	-0-	385	-0-	3385	2			N	-0-							-0-	
12		2365	N	1980	-0-	-385	-0-	1980	2			N	-0-							-0-	
01		1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-							-0-	
ALLEN, HENRY L.													WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180								
08		284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1							123	
09		240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-							123	
10		676	N	676	-0-	-0-	-0-	663	2	13	9	N	12							135	
11		270	N	119	-0-	-151	-0-	118	2	1	9	N	1							136	
12		3100	N	3131	-0-	31	-0-	3131	2			N	-0-							136	
01		1003	N	972	-0-	-31	-0-	971	2	1	9	N	1		1	8				136	
MARRS-QUINN UNIT													WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875								
08		2015	N	1879	-0-	-136	-0-	1879	2			N	-0-							-0-	
09		1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-							-0-	
10		1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-							-0-	
11		1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-							-0-	
12		1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1850	2			N	-0-							-0-	
01		1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	2			N	-0-							-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES			
REDBUD E & P, INC.										696678						
LAMPE OL										WELL #:	1H	RRCID -> 159022	COMPL. DATE 03/16/1996	TOTAL DEPTH 19197	PERF.14467	- 19197
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

BLUEBELL UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 162354	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 18423	PERF.14930	- 18423
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKS										WELL #:	1H	RRCID -> 180657	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 17552	PERF.13988	- 18754
08	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	921	-0-	-474	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	932	-0-	-88	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	916	-0-	-293	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

BECKER UNIT										WELL #:	1RE	RRCID -> 182283	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 17511	PERF.13985	- 17855
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4069	-0-	969	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3872	-0-	772	-0-	1741	3872	2		N	-0-					-0-

HOLLE UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 187113	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12922	- 18302
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																
REDDUB E & P, INC. //CONT.// 696678																
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587																
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
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	699	-0-	-441	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	840	-0-	-338	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	783	-0-	-357	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
VERDUN OIL & GAS LLC 884566																
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					81
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364																
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					136
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					136
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200																
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					155
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					155
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					155
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					155
NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																
ATLAS OPERATING LLC 036587																
MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																
OBLAEN RESOURCES LLC 617546																
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

OIL AND GAS DIVISION

NELSON-SILSBEE (3690) NECHES TRANSPORT INC. BP FEE SWD										64904 500 601854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
WELL #: 1										RRCID -> 245408	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 4886	-	4900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) ZONE RIDGE OPERATING, LLC MIKESKA										64918 329 103926	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN			
WELL #: 2										RRCID -> 235116	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 10517	PERF. 8900	-	8904	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) MAGNUM PRODUCING, LP MIKESKA, JERRY										64918 470 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN			
WELL #: 1										RRCID -> 164970	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 10596	PERF.10468	-	10484	
08	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-		182 1 61 9	5406 2	N	55			250			
09	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-		189 1 70 9	5493 2	N	64	191 1		123			
10	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-		217 1 79 9	4467 2	N	72			195			
11	3450 X	239	-0-	-3211	-0-		35 1 4 9	200 2	N	4			199			
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N	NO RPT			199			
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N	NO RPT			199			

NELSONVILLE (9100) MAG EXPLORATION LLC SUROVIK, FRANK										64918 582 102971	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN			
WELL #: 1										RRCID -> 295393	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 11082	PERF. 9428	-	9434	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) OLIPDP II, LLC MILLER, EDNA P. GAS UNIT										65080 150 100467	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK			
WELL #: 2										RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	-	9236	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)				//CONT.//	65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK					
EQV OPERATING LLC					101634											
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 172994	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 14180	PERF.10130	-	10146					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
AMRWR, LLC				102699						
WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9198	-	9284
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824						
MILLER, EDNA P.		WELL #:		2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10094	-	10110
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		53
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		53
WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8280	-	8286
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2026										
WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 8554	-	8570
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9198	-	9208
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2026										
WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9226	-	9250
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824											
WEST, WESLEY		WELL #:		3		RRCID -> 175637		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

MILLER, EDNA P.		WELL #:		4		RRCID -> 178018		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10190 - 10206					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P.		WELL #:		5		RRCID -> 181529		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		7		RRCID -> 183976		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026															

WEST, WESLEY		WELL #:		10		RRCID -> 183978		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		9		RRCID -> 187339		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 12060 - 12080					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK	
UPLAND OPERATING, LLC				878942					
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	- 10256
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	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
NEW TAITON (MEEK)				65227 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
WAGNER OIL COMPANY				891175					
SCHUMAKER		WELL #:		3 L	RRCID -> 188845	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 13060	PERF.12365	- 12395
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

NEW TAITON (WILCOX) FAULCONER ENERGY, LLC PRYOR TRUST		65227 722 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10915 - 10930										
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
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	156 1	1	9	1244	2	N		1					99
09	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	159	1	1010	2	N		-0-						99
10	899 N	151	-0-	-748	-0-	21	1	130	2	N		-0-						99
11	1350 N	530	-0-	-820	-0-	50	1	480	2	N		-0-						99
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	186 4	1	2131 9	2	N		4						103
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	184	1	1330	2	N		-0-						103
WAGNER OIL COMPANY SCHUMAKER		891175		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10938 - 11492						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
SCHUMAKER		WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10904 - 10988								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
SCHUMAKER		WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10778 - 10885								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
NEW TAITON (7215) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MONAHAN		65227 860 237926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
WELL #: 1		RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7138 - 7146										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						60
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) LUCKY LAD ENERGY, LLC B. P. FEE		65248 075 512179		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO										
WELL #: 1		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9780 - 10702										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						212
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						212
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						212
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						212

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ROBERT SPIESS WELL #: RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 FENNER WELL #: RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	660 1	9158 3		N	413	570 1		148
09	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	454 9	9861 3		N	349	177 1		320
10	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	668 1	9614 3		N	358	360 1		318
11	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	384 9	8963 3		N	370	366 1		322
12	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	675 1	9139 3		N	392	189 1		525
01	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	394 9	8263 3		N	308	363 1		470

RICHTER-LOEWE WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	66 1	1057 3		N	34			170
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	37 9	1074 3		N	37			207
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	63 1	1094 3		N	40			247
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	41 9	1046 3		N	76	189 1		134
12	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	66 1	1059 3		N	62	121 1		75
01	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	84 9	962 3		N	41			116

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758							
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10228 - 10492	
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
08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	678 1	4927 3	N	112
						123 9			178 1
09	5460 X	2189	-0-	-3271	-0-	782 1	1368 3	N	35
						39 9			
10	5642 X	4873	-0-	-769	-0-	1384 1	3277 3	N	193
						212 9			263 1
11	5460 X	4855	-0-	-605	-0-	530 1	4193 3	N	120
						132 9			
*12	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	537 1	5146 3	N	160
						176 9			92 1
*01	5642 X	5204	-0-	-438	-0-	518 1	4605 3	N	74
						81 9			175 1
GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 10750	
								PERF.10351 - 10358	
08	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	147 1	1074 3	N	141
						155 9			179 1
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	520 1	908 3	N	110
						121 9			175 1
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	436 1	1032 3	N	167
						184 9			27 1
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	153 1	1215 3	N	142
						156 9			178 1
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	143 1	1367 3	N	175
						193 9			208 1
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	152 1	1350 3	N	140
						154 9			192 1
RICHTER-LOEWE		WELL #: 4		RRCID -> 290660		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 9870	
								PERF. 9723 - 9737	
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	220 1	3530 3	N	110
						121 9			
09	3390 X	3319	-0-	-71	-0-	182 1	3100 3	N	34
						37 9			
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	199 1	3286 3	N	45
						50 9			
11	3750 X	3252	-0-	-498	-0-	188 1	2989 3	N	68
						75 9			
12	3875 X	3331	-0-	-544	-0-	194 1	3026 3	N	101
						111 9			176 1
01	3875 X	3399	-0-	-476	-0-	215 1	3115 3	N	63
						69 9			180 1
NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179							
B. P. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11017	
								PERF. 4749 - 4893	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

NEWTON (4000)				65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
84 ENERGY LLC				856467												
VASTAR				WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5394 PERF. 5268 - 5284		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VASTAR				WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE		12/13/2005		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 5085 - 5280		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PURE RESOUCES A				WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE		03/15/2006		TOTAL DEPTH		5470 PERF. 5085 - 5310		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCO CALL				WELL #: 1D		RRCID -> 223770		COMPL. DATE		09/13/2006		TOTAL DEPTH		9916 PERF. 5050 - 5296		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARTWOOD				WELL #: 1D		RRCID -> 229443		COMPL. DATE		10/25/2006		TOTAL DEPTH		5515 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NOACK COWHERD (SEG. B) ERNEST OPERATING COMPANY HODGE										65607 200 253480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WELL #: 1										RRCID -> 077959		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 3394		PERF. 3374 - 3394			
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	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JDA ENERGY, LLC GUTHRIE										427482 WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3335 - 3342	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
NOACK COW HERD (3460) ERNEST OPERATING COMPANY NOACK, LEON										65607 500 253480		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE			
WELL #: 1										RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3516		PERF. N/A			
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-					-0-	
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2				N	-0-					-0-	
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-					-0-	
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-	
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-					-0-	
*01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-					-0-	
NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) ERNEST OPERATING COMPANY PERRY										65609 500 386310		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE			
WELL #: 1										RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3320 - 3340			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NOME HILCORP ENERGY COMPANY NOME SWD										65780 001 386310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1										RRCID -> 229776		COMPL. DATE 07/24/2025		TOTAL DEPTH 5716		PERF. 4600 - 4610			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774									
LONG		WELL #:		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6946 - 6947	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314						10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314						10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314						10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314						10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314						10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314						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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEGER		WELL #:		1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME HARDER 1 ST		WELL #:		1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
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
08	17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	4	1	16410	2	N	846	902 1	316
09	18338 X	18338	-0-	-0-	-0-	931	9	17334	2	N	908	897 1	327
10	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	999	9	1020	9	N	927	864 1	390
11	19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	18247	2	18023	2	N	962	893 1	367
12	21058 X	21058	-0-	-0-	-0-	8	1	1121	9	N	1019	1090 1	296
01	19384 X	19384	-0-	-0-	-0-	1058	9	1076	9	N	978	908 1	366
						19937	2						
						18308	2						
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-A-)				65799 100	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN			
SHOCO PRODUCTION LLC				778196									
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	2504	RRCID -> 170394	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 7100	-	7106
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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					
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 2510	RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7490	-	7494					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORIAN (Y2-B) GEOTERRE OPERATING, L.L.C. GEOTERRE OPERATING HANKAMER 216				65953 600 102991	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON									
				WELL #:	1	RRCID ->	281702	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	7452 - 7455					
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	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
NORTHERN RANCH (7000) TRINIDAD RESOURCES, LLC NORTHERN RANCH				66103 777 869976	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA									
				WELL #:	4	RRCID ->	257099	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	6853 - 6858					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) TRINIDAD RESOURCES, LLC NORTHERN RANCH				66107 568 869976	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MATAGORDA									
				WELL #:	9	RRCID ->	159072	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL	DEPTH	8476	PERF.	2240 - 2270					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORTHINGTON LAKE (WILCOX) MUELLER EXPLORATION, INC. NORTHINGTON UNIT 2				66115 500 592650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON									
				WELL #:	1	RRCID ->	281682	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	12004	PERF.	11750 - 11760					
08	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7210	2	140	9	Y	127							227	
09	DLQ G-10	6396	-0-	6396	6396	6296	2	100	9	Y	91	174	1					144	
10	DLQ G-10	6929	-0-	6929	13325	6843	2	86	9	Y	78							222	
11	DLQ G-10	6146	-0-	6146	19471	6025	2	121	9	Y	110	176	1					156	
12	DLQ G-10	6460	-0-	6460	25931	6277	2	183	9	Y	166							322	
01	31607 X	5676	-0-	-25931	-0-	5486	2	190	9	Y	173	181	1					314	
NORTHSTAR (EDWARDS) NORTH AMERICAN DRILLING CORP SCHULZ, MARTIN				66135 080 613521	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WALLER									
				WELL #:	2	RRCID ->	194949	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	16916 - 19170					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)			66303 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
TC OIL AND GAS, LLC			840303					
BEBE			WELL #: 1	RRCID -> 286899	COMPL. DATE 12/03/2016	TOTAL DEPTH 13450	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OAKHURST (WILCOX 9900)			66506 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO		
AMRWR, LLC			102699					
DOLIVE, MAURICE G. U. 1			WELL #: 1	RRCID -> 115744	COMPL. DATE 11/23/1989	TOTAL DEPTH 10604	PERF. 9884 - 9988	
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
LAMAY CORPORATION			484025					
DOLIVE, EDWARD G.U. 1			WELL #: 1	RRCID -> 083242	COMPL. DATE 02/07/1979	TOTAL DEPTH 14787	PERF. 9916 - 10010	
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 007567	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 10142 - 10154	
08 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 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	
08 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 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	
08 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01 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 #: 116 C		RRCID -> 007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 18890		PERF. 9860 - 9873					
M	ALLOW 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
01	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						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 043929	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9988 - 10118						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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 #: 12 C		RRCID -> 045278		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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 #: 159		RRCID -> 075927	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10220	- 10234	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 201		RRCID -> 107497	COMPL. DATE 02/20/1958	TOTAL DEPTH 10280	PERF.10104	- 10114	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #:		74	RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10044 - 10064					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	717	1	804	2	Y	17	17	1				2
						3	4	19	9								
09	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	671	1	732	2	Y	18	18	1				2
						20	9										
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	719	1	740	2	Y	20	20	1				2
						3	4	22	9								
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	765	1	686	2	Y	19	19	1				2
						6	4	21	9								
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	853	1	752	2	Y	22	21	1				3
						1	4	24	9								
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	853	1	706	2	Y	20	21	1				2
						22	9										

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036	
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107	
								PERF. 9854 - 10030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	1206 1	1352 2	Y	30
						6 4	33 9		29 1
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	1193 1	1301 2	Y	32
						35 9			32 1
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	1316 1	1354 2	Y	35
						6 4	39 9		36 1
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	1481 1	1329 2	Y	37
						11 4	41 9		36 1
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	1637 1	1443 2	Y	41
						2 4	45 9		40 1
01	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	1577 1	1304 2	Y	37
						41 9			39 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080	
								PERF. 9982 - 9992	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908	
								PERF. 10059 - 10173	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877	
								PERF. 9900 - 10005	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889	
								PERF. 9807 - 9999	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646	
								PERF. 9890 - 10025	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		164	RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 11014		PERF.10048 - 10054	
M	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		163	RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 15750		PERF.10034 - 10102	
08	1395	N	2	-0-	-1393	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	2 1	-0-
09	1560	N	1	-0-	-1559	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		61ST	RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009			TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9791 - 9890	
08	837	N	592	-0-	-245	-0-	275	1	308	2	Y	7	7 1	1
							1	4		8	9			
09	1200	N	261	-0-	-939	-0-	123	1	135	2	Y	3	4 1	-0-
							3	9						
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	544	1	560	2	Y	15	14 1	1
							2	4		17	9			
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	460	1	413	2	Y	12	12 1	1
							3	4		13	9			
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	542	1	478	2	Y	14	13 1	2
							1	4		15	9			
01	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	597	1	494	2	Y	14	15 1	1
							15	9						

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956	-	10094	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9843	-	9950	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777	-	9865	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		-0-				N		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016	-	10028	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		-0-	16	1	14	2	N		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	4	2	N		-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742	-	9916	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 289521		COMPL. DATE 09/18/2021		TOTAL DEPTH 10814	
								PERF.10008 - 10036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	27 1	31 2	N	1
						1 9			1 1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	55 1	46 2	N	1
						1 9			1 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 300330		COMPL. DATE 07/29/2025		TOTAL DEPTH 12403	
								PERF.10290 - 10318	
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	774 1	868 2	N	20
						4 4	22 9		17 1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	14 1	12 2	N	-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	264 1	233 2	N	7
						8 9			6 1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
									1 1
OLD OCEAN (CAMPBELL)		67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 U		RRCID -> 007615		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10726	
								PERF.10338 - 10050	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86-U		RRCID -> 007617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10801	
								PERF.10420 - 10440	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848	
								PERF.10477 - 10490	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.//	67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	85	RRCID -> 046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL	DEPTH	12209	PERF.10340 - 10418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	124 L	RRCID -> 216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL	DEPTH	10874	PERF.10446 - 10466
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		225	RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13388		PERF.10401 - 10410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	1457 N	67	-0-	-1390	-0-	31	1	35	2	N	1	3	1	-0-	
						1	9								
09	690 N	66	-0-	-624	-0-	31	1	34	2	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
12	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	1447	1	1275	2	N	35	31	1	4	
						2	4	39	9						
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1057	1	874	2	N	25	27	1	2	
						28	9								
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			
08	7347	6817	-0-	-530	896	6426	2	391	9	N	355	352	1	200	
09	7110	6543	-0-	-567	329	6171	2	372	9	N	338	359	1	179	
10	6882 #	82	-0-	-6800	-0-	70	2	12	9	N	11			190	
11	7110	4950	-0-	-2160	-0-	4667	2	283	9	N	257	183	1	264	
12	7347	6678	-0-	-669	-0-	6291	2	387	9	N	352	362	1	254	
01	6820 #	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			254	
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			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		150	RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741		PERF. 9192 - 9200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		169	RRCID -> 106620		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 10948		PERF. 9707 - 9740					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666										
M	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
01	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										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID -> 271070	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9592	-	9670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 251701	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 8698	-	8702
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121	-	9126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN (F- 7)				67011 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 171	RRCID -> 007692	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 11026	PERF. 9340	-	9350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 142	RRCID -> 133631	COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 11095	PERF. 9271	-	9340
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 144	RRCID -> 157798	COMPL. DATE 07/28/1995			TOTAL DEPTH 11022	PERF. 9304	-	9336
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 8)				67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 092685	COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 11062	PERF. 9522	-	9570
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	514 1	576 2	Y	14	13	1	2
						2 4	15 9					
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	543 1	592 2	Y	14	14	1	2
						15 9						
10	1271 N	930	-0-	-341	-0-	451 1	464 2	Y	12	13	1	1
						2 4	13 9					
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	673 1	604 2	Y	17	16	1	2
						5 4	19 9					
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	653 1	576 2	Y	16	16	1	2
						1 4	18 9					
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	691 1	571 2	Y	16	17	1	1
						18 9						

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 143	RRCID -> 098097	COMPL. DATE 11/16/1981			TOTAL DEPTH 10268	PERF. 9590	-	9680
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 8)				//CONT.// 67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 31		RRCID -> 108766		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14378		PERF. 9479 - 9524					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	665	1	746	2	Y	17	16	1				2
						3	4		19	9							
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	376	1	411	2	Y	10	11	1				1
						11	9										
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	603	1	621	2	Y	16	16	1				1
						3	4		18	9							
11	1380 N	1142	-0-	-238	-0-	590	1	530	2	Y	16	15	1				2
						4	4		18	9							
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	561	1	495	2	Y	14	14	1				2
						1	4		15	9							
01	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	542	1	448	2	Y	12	13	1				1
						13	9										
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 58		RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9429 - 9497					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 118		RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9432 - 9472					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT						-0-
OLD OCEAN (F-10)				67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 114		RRCID -> 181869		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9726 - 9786					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 29		RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9744 - 9862						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	65 2	Y		Y	1	1 1				-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	50 2	Y		Y	1	1 1				-0-
10	124 N	82	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	40 1	41 2	Y		Y	1	1 1				-0-
11	120 N	61	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	32 1	28 2	Y		Y	1	1 1				-0-
12	93 N	22	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	12 1	10 2	Y		Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9719 - 9800						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9844 - 9936						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766						
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2180 1	2444 2	Y		Y	56	52 1				8
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1824 1	1990 2	Y		Y	47	49 1				6
10	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2142 1	2205 2	Y		Y	57	58 1				5
11	4530 X	4237	-0-	-0-	-293	-0-	-0-	2192 1	1967 2	Y		Y	56	54 1				7
12	4681 X	4554	-0-	-0-	-127	-0-	-0-	2384 1	2102 2	Y		Y	58	58 1				7
01	4681 X	4353	-0-	-0-	-328	-0-	-0-	2349 1	1942 2	Y		Y	56	58 1				5

OLD OCEAN (F-10)			//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918					
M 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
08	2108 X	1162	-0-	-946	-0-	540	1	2 4	605	2	15 9	Y	14	13 1		2
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	574	1	17 9	626	2		Y	15	15 1		2
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	794	1	3 4	817	2	23 9	Y	21	21 1		2
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	596	1	4 4	535	2	17 9	Y	15	15 1		2
12	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	606	1	1 4	535	2	17 9	Y	15	15 1		2
01	1643 N	773	-0-	-870	-0-	417	1	11 9	345	2		Y	10	11 1		1
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908					
08	4371 X	2764	-0-	-1607	-0-	1284	1	6 4	1439	2	35 9	Y	32	30 1		4
09	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	797	1	23 9	870	2		Y	21	23 1		2
10	3813 X	2118	-0-	-1695	-0-	1026	1	4 4	1056	2	32 9	Y	29	28 1		3
11	2940 X	800	-0-	-2140	-0-	414	1	3 4	372	2	11 9	Y	10	12 1		1
12	2759 X	1216	-0-	-1543	-0-	636	1	1 4	561	2	18 9	Y	16	15 1		2
01	2759 X	188	-0-	-2571	-0-	102	1	2 9	84	2		Y	2	4 1		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981		PERF. 9755 - 9794					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 140		RRCID -> 242495		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 9767 - 9773					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	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							
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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		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							
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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							
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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							
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	4	4	1			88
							4	9									
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					88
10		465 N	126	-0-	-339	-0-	8	1	116	2	Y	2					90
							2	9									
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	927	2	Y	8	1	1			97
							9	9									
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					97
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	356	2	Y	1	1	1			97
							1	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							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-25)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL														
//CONT.// 386310														
WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234														
M	ALLOW 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F-26)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
386310														
WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210														
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	1689	1	1894	2	Y	75	41	1	71
						8	4	83	9					
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	1595	1	1740	2	Y	69	42	1	98
						76	9							
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	1609	1	1656	2	Y	50	44	1	104
						7	4	55	9					
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	1781	1	1598	2	Y	69	44	1	129
						13	4	76	9					
12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	2085	1	1838	2	Y	80	50	1	159
						3	4	88	9					
01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	2098	1	1735	2	Y	84	52	1	191
						92	9							

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL	DEPTH	12116	PERF.11284	- 12178				
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL	DEPTH	12116	PERF.11284	- 12178						
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
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-		158 1	177 2	Y	23	4 1	101					
09	360 N	263	-0-	-97	-0-	-0-		125 1	136 2	Y	2	3 1	100					
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-		135 1	139 2	Y	6	4 1	102					
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		182 1	163 2	Y	19	4 1	117					
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-		190 1	167 2	Y	24	5 1	136					
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		195 1	161 2	Y	4	5 1	135					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11244	- 12000						
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	398 2	Y	31	1 1	60					
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	-0-		34 9	26 1	Y	11	1 1	70					
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-		12 9	53 1	Y	31	1 1	100					
11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	-0-		34 9	73 1	Y	17	2 1	115					
12	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	-0-		19 9	78 1	Y	87	2 1	200					
01	806 X	333	-0-	-473	-0-	-0-		96 9	23 1	Y	1	1 1	200					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL	DEPTH	12670	PERF.11280	- 12302						
08	279 N	139	-0-	-140	-0-	-0-		8 1	124 2	Y	6		82					
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		7 9	10 1	Y	-0-		82					
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-		9 1	127 2	Y	3		85					
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		3 9	13 1	Y	5		90					
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		6 9	13 1	Y	6		96					
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		7 9		Y	-0-		96					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL	DEPTH	12155	PERF.11197	- 11525						
08	5301 X	3874	-0-	-1427	-0-	-0-		232 1	3486 2	Y	142	185 1	41					
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-		156 9	238 1	Y	139	6 1	174					
10	5115 X	3556	-0-	-1559	-0-	-0-		153 9	233 1	Y	112	183 1	103					
11	4290 X	3962	-0-	-328	-0-	-0-		123 9	248 1	Y	136	185 1	54					
12	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	-0-		150 9	293 1	Y	144	7 1	191					
01	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	-0-		158 9	327 1	Y	152	187 1	156					

OLD OCEAN (F-26)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	992 N	923	-0-	-69	-0-	57	1	852	2	Y	13	2	1	77
						14	9							
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	836	2	Y	25	2	1	100
						28	9							
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	70	1	955	2	Y	12	2	1	110
						13	9							
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	76	1	1096	2	Y	16	2	1	124
						18	9							
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	63	1	996	2	Y	2	2	1	124
						2	9							
01	1023 N	651	-0-	-372	-0-	44	1	601	2	Y	5	1	1	128
						6	9							
OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824														
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	622	2	N	35	2	1	157
						39	9							
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	N	36	1	1	192
						40	9							
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	603	2	N	36	180	1	48
						40	9							
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	N	45	1	1	92
						50	9							
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	49	1	776	2	N	46	1	1	137
						51	9							
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	57	1	768	2	N	46	1	1	182
						51	9							
OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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														
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			62
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	N	5			67
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	81	2	4	9	N	4			71
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	N	3			74
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			74
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			74
J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD OCEAN (LARSEN) 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 007646 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910	
								PERF.10623 - 10643	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.10561 - 10624	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.10766 - 10856	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380	
								PERF.10988 - 11021	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 10950	
								PERF.10672 - 10796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5394 X	4913	-0-	-481	-0-	2281 1	2558 2	Y	58
						10 4	64 9		55 1
09	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	1679 1	1832 2	Y	43
						47 9			46 1
10	5084 X	4561	-0-	-523	-0-	2211 1	2275 2	Y	59
						10 4	65 9		59 1
11	4740 X	4029	-0-	-711	-0-	2085 1	1871 2	Y	53
						15 4	58 9		52 1
12	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	2572 1	2268 2	Y	64
						4 4	70 9		62 1
01	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	2775 1	2294 2	Y	65
						72 9			68 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867	
								PERF.10456 - 10520	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671	
								PERF.10480 - 10633	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805	
								PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035	
								PERF.10851 - 10894	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916	
								PERF.10694 - 10743	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125	
								PERF.10803 - 10930	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914	
								PERF.10740 - 10755	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF.10590 - 10752	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056	
								PERF.10414 - 10527	
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	130 1	146 2	Y	3 3 1
						1 4	3 9		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	123 1	134 2	Y	3 3 1
						3 9			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	117 1	121 2	Y	3 3 1
						1 4	3 9		-0-
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	68 1	61 2	Y	2 2 1
						1 4	2 9		-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	140 1	123 2	Y	3 3 1
						3 9			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	183 1	151 2	Y	4 4 1
						4 9			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		121 L	RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877		PERF.10660 - 10680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		108ST	RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791					
08	4526 X	1967	-0-	-2559	-0-	914 1	1024 2	Y	23	22 1	3						
						4 4	25 9										
09	839 X	839	-0-	-0-	-0-	396 1	432 2	Y	10	12 1	1						
						11 9											
10	1953 X	555	-0-	-1398	-0-	269 1	276 2	Y	8	8 1	1						
						1 4	9 9										
11	1890 X	573	-0-	-1317	-0-	297 1	266 2	Y	7	7 1	1						
						2 4	8 9										
12	1953 X	542	-0-	-1411	-0-	284 1	250 2	Y	7	7 1	1						
						8 9											
01	1953 X	699	-0-	-1254	-0-	377 1	312 2	Y	9	9 1	1						
						10 9											

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		180 L	RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		136 L	RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10516 - 10643					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-						

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 T		RRCID -> 044925	COMPL. DATE 09/27/1968	TOTAL DEPTH 10805	PERF. 10510	- 10638	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 44		RRCID -> 044927	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 10913	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 146 L		RRCID -> 045034	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH 10862	PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 147 L		RRCID -> 045143	COMPL. DATE 01/26/1940	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 10600	- 10782	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 41 T		RRCID -> 046481	COMPL. DATE 06/17/1969	TOTAL DEPTH 10835	PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 175 L		RRCID -> 046659	COMPL. DATE 07/07/1969	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 194 L		RRCID -> 046691	COMPL. DATE 07/19/1969	TOTAL DEPTH 10938	PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874		PERF. N/A					
M	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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					
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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					
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		79ST		RRCID -> 048883		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 12902		PERF.10324		- 10684			
08	53060	X	53060	-0-	-0-	-0-		24640	1	27623	2	Y	623	592	1			85
								112	4	685	9							
09	49524	X	49524	-0-	-0-	-0-		23363	1	25491	2	Y	609	622	1			72
								670	9									
10	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-		25350	1	26088	2	Y	682	691	1			63
								109	4	750	9							
11	52669	X	52669	-0-	-0-	-0-		27252	1	24460	2	Y	688	670	1			81
								200	4	757	9							
12	57473	X	57473	-0-	-0-	-0-		30090	1	26528	2	Y	736	729	1			88
								45	4	810	9							
01	52918	X	52918	-0-	-0-	-0-		28558	1	23613	2	Y	679	711	1			56
								747	9									

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890		PERF.10563 - 10770						
M 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
08	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-		2630	1	2948	2	Y	67	64	1			9
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		12	4	74	9							
10	5456 X	5270	-0-	-186	-0-		1640	1	1789	2	Y	43	47	1			5
11	5490 X	5353	-0-	-137	-0-		47	9									
12	5673 X	5633	-0-	-40	-0-		2555	1	2629	2	Y	68	67	1			6
01	5673 X	4158	-0-	-1515	-0-		11	4	75	9							
							2770	1	2486	2	Y	70	68	1			8
							20	4	77	9							
							2949	1	2600	2	Y	73	72	1			9
							4	4	80	9							
							2244	1	1856	2	Y	53	58	1			4
							58	9									

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734						
08	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-		8504	1	9534	2	Y	215	205	1			29
09	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-		39	4	237	9							
10	18427 X	18427	-0-	-0-	-0-		8158	1	8901	2	Y	213	217	1			25
11	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-		234	9									
12	19360 X	19360	-0-	-0-	-0-		8932	1	9192	2	Y	240	243	1			22
01	18328 X	18328	-0-	-0-	-0-		39	4	264	9							
							9291	1	8339	2	Y	235	229	1			28
							68	4	259	9							
							10136	1	8936	2	Y	248	246	1			30
							15	4	273	9							
							9892	1	8179	2	Y	234	245	1			19
							257	9									

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546						
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-		304	1	341	2	Y	8	7	1			1
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-		1	4	9	9							
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-		227	1	248	2	Y	6	6	1			1
11	630 N	591	-0-	-39	-0-		7	9									
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-		315	1	324	2	Y	8	8	1			1
01	651 N	629	-0-	-22	-0-		1	4	9	9							
							306	1	274	2	Y	8	8	1			1
							2	4	9	9							
							403	1	355	2	Y	10	10	1			1
							1	4	11	9							
							339	1	280	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 58		ASSOCIATED RRCID -> 186140		CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712		CNTY: BRAZORIA		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	893	-0-	-6	-0-	415	1	465	2	Y	10	10	1	1
						2	4	11	9					
09	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	525	1	573	2	Y	15	14	1	2
						17	9							
10	1302 X	631	-0-	-671	-0-	306	1	315	2	Y	8	9	1	1
						1	4	9	9					
11	1260 X	962	-0-	-298	-0-	498	1	447	2	Y	12	12	1	1
						4	4	13	9					
12	1147 X	996	-0-	-151	-0-	521	1	459	2	Y	14	13	1	2
						1	4	15	9					
01	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	839	1	693	2	Y	20	20	1	2
						22	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644				
08	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	15588	1	17475	2	Y	394	364	1	54
						71	4	433	9					
09	30520 X	30520	-0-	-0-	-0-	14398	1	15709	2	Y	375	385	1	44
						413	9							
10	27770 X	27770	-0-	-0-	-0-	13461	1	13853	2	Y	362	373	1	33
						58	4	398	9					
11	26485 X	26485	-0-	-0-	-0-	13703	1	12300	2	Y	347	339	1	41
						100	4	382	9					
12	28165 X	28165	-0-	-0-	-0-	14746	1	13001	2	Y	360	358	1	43
						22	4	396	9					
01	26847 X	26847	-0-	-0-	-0-	14489	1	11980	2	Y	344	359	1	28
						378	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639				
08	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	5821	1	6526	2	Y	147	140	1	20
						27	4	162	9					
09	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	5410	1	5903	2	Y	141	144	1	17
						155	9							
10	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	5978	1	6152	2	Y	161	163	1	15
						26	4	177	9					
11	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	6223	1	5585	2	Y	158	154	1	19
						46	4	174	9					
12	11346 X	9456	-0-	-1890	-0-	4951	1	4365	2	Y	121	125	1	15
						7	4	133	9					
01	11346 X	5276	-0-	-6070	-0-	2847	1	2354	2	Y	68	77	1	6
						75	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10716 - 10806				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 247	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
					RRCID -> 219875	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10353	- 10650						
M	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 248	RRCID -> 223381	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10460	- 10726						
08	14043 X	13387	-0-	-656	-0-	6216 28 4	1 4	6969 174 9	2 9	Y	158	152	1			22
09	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	6917 197 9	1 9	7547	2	Y	179	180	1			21
10	19592 X	14256	-0-	-5336	-0-	6910 30 4	1 4	7111 205 9	2 9	Y	186	190	1			17
11	18060 X	16048	-0-	-2012	-0-	8303 61 4	1 4	7453 231 9	2 9	Y	210	202	1			25
12	18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	9662 15 4	1 4	8519 260 9	2 9	Y	236	233	1			28
01	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	8914 234 9	1 9	7371	2	Y	213	223	1			18
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 251ST	RRCID -> 249557	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL	DEPTH 11055	PERF.10710	- 10954						
08	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	3904 18 4	1 4	4377 109 9	2 9	N	99	94	1			14
09	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	3763 108 9	1 9	4105	2	N	98	100	1			12
10	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	4080 18 4	1 4	4199 120 9	2 9	N	109	111	1			10
11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	5294 39 4	1 4	4752 147 9	2 9	N	134	128	1			16
12	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	7187 11 4	1 4	6337 193 9	2 9	N	175	170	1			21
01	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	7032 184 9	1 9	5814	2	N	167	174	1			14
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 152ST	RRCID -> 249826	COMPL. DATE 07/13/2022	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10462	- 10602						
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	250 1 4	1 4	280 7 9	2 9	N	6	6	1			1
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	202 6 9	1 9	220	2	N	5	5	1			1
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	289 1 4	1 4	297 9 9	2 9	N	8	8	1			1
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	247 2 4	1 4	222 7 9	2 9	N	6	6	1			1
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	299 8 9	1 9	263	2	N	7	7	1			1
01	589 N	450	-0-	-139	-0-	243 6 9	1 9	201	2	N	5	6	1			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	240 1	269 2		N	6	6 1		1	
							1 4	7 9							
09		600 N	550	-0-	-50	-0-	259 1	283 2		N	7	7 1		1	
							8 9								
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	337 1	346 2		N	9	9 1		1	
							1 4	10 9							
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	516 1	464 2		N	13	12 1		2	
							4 4	14 9							
12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	967 1	853 2		N	23	22 1		3	
							1 4	25 9							
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	833 1	689 2		N	20	21 1		2	
							22 9								

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850					
*08		1271 N	681	-0-	-590	-0-	317 1	355 2		N	7	9 1		1	
							1 4	8 9							
09		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-	1 1		-0-	
10		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-	
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622					
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	559 1	627 2		Y	14	13 1		2	
							3 4	15 9							
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	528 1	576 2		Y	14	14 1		2	
							15 9								
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	568 1	584 2		Y	14	15 1		1	
							2 4	15 9							
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	608 1	545 2		Y	16	15 1		2	
							4 4	18 9							
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	689 1	607 2		Y	17	17 1		2	
							1 4	19 9							
01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	652 1	539 2		Y	15	16 1		1	
							17 9								

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10735 - 10868					
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	36 1	538 2		N	-0-	1 1		-0-	
09		540 N	450	-0-	-90	-0-	31 1	418 2		N	1	1 1		-0-	
							1 9								
10		558 N	401	-0-	-157	-0-	27 1	373 2		N	1	1 1		-0-	
							1 9								
11		570 N	520	-0-	-50	-0-	34 1	485 2		N	1	1 1		-0-	
							1 9								
12		465 N	399	-0-	-66	-0-	24 1	374 2		N	1	1 1		-0-	
							1 9								
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	42 1	572 2		N	1	1 1		-0-	
							1 9								

OLD OCEAN (LARSEN)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 245 RRCID -> 284090 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713															
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 263 RRCID -> 293897 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10498 - 10750															
08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	297	1	333	2	N	7	7	1	1
							1	4	8	9					
09	690	X	574	-0-	-116	-0-	271	1	295	2	N	7	7	1	1
							8	9							
10	713	X	508	-0-	-205	-0-	246	1	253	2	N	7	7	1	1
							1	4	8	9					
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	2390	1	2145	2	N	60	54	1	7
							17	4	66	9					
12	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	2900	1	2557	2	N	72	70	1	9
							4	4	79	9					
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	2931	1	2424	2	N	69	72	1	6
							76	9							
OLD OCEAN (10450)														CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (12,100)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BROCKMAN, J. C. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151															
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1705	2	15	9	N	14			136
09	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	1919	2	25	9	N	23			159
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1926	2	9	9	N	8			167
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1778	2	36	9	N	33	166	1	34
12	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	1780	2	36	9	N	33			67
01	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1742	2	32	9	N	29			96
OLD OCEAN E (F-20)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, E. (10400)														
D.C. ENERGY														
CHRISTIAN, C.D. UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 091073					COMPL. DATE 10/02/1980				
TOTAL DEPTH 11515					PERF.10374 - 10382					CNTY: BRAZORIA				
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN NORTH (9750)														
TEXAKOMA E & P, LLC														
FLAG POND														
WELL #: 3R					RRCID -> 282398					COMPL. DATE 06/02/2021				
TOTAL DEPTH 10622					PERF.10278 - 10282					CNTY: BRAZORIA				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 249					RRCID -> 247664					COMPL. DATE 04/28/2009				
TOTAL DEPTH 12116					PERF.11960 - 12178					CNTY: BRAZORIA				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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					CNTY: BRAZORIA				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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					CNTY: BRAZORIA				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					CNTY: BRAZORIA				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, NE. (10800) OLIPDP II, LLC MARMION				67016 500 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
WELL #:				1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10846 - 10850				
M 0	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
WELL-CO SOLUTIONS, LLC MARMION				907673 WELL #:		2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13048		PERF. 3940 - 3970
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			67	
OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. MOORE-PAYNE				67046 333 247836		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WASHINGTON				
WELL #:						RRCID -> 211427		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11642		PERF. 9500 - 9516				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47	
PLUGGED AND ABANDONED				02/25/2023												
OLD WAVERLY (WILCOX "D") UOSI OPERATING, INC. BROWDER, W. B.				67060 299 875336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO				
WELL #:				2 T		RRCID -> 199565		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11723 - 11765				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BROWDER "C"				67060 333 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
WELL #:				1		RRCID -> 149365		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 3376 - 3386				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73	
TEXANA OPERATING COMPANY BROWDER HEIRS				844253 WELL #:		1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777		
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-		63	1	84	9	N	76	151	1	18	
09	90 N	81	-0-	-9	-0-		41	1	40	9	N	36			54	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		62	1	62	9	N	56			110	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-		39	1	20	9	N	18			128	
12	93 N	37	-0-	-56	-0-		28	1	9	9	N	8			136	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			136	

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)			//CONT.//		67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

BROWDER, W. B.			WELL #:		2 C		RRCID -> 203771		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11470 - 11535			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)					67060 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836											
BROWDER "C"			WELL #:		2		RRCID -> 195798		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11620 - 11670			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43	

OLD WAVERLY (YEGUA 4400)					67060 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
VONDRA ENERGY CORP.					887322											
MASSEY-CLUXTON UNIT 1			WELL #:				RRCID -> 124055		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 5656		PERF. 4412 - 4420			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			91	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995																

OLIVE (WILCOX B)					67150 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500											
PETTY GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 216298		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10914 - 10924			
08	4318	3306	-0-	-1012	-0-	923	1	1879	3	Y	458	411	1		137	
09	3738	2979	-0-	-759	-0-	504	9	1681	3	Y	289	346	1		80	
10	3452	2873	-0-	-579	-0-	980	1	1596	3	Y	307	328	1		59	
11	2584	2402	-0-	-182	-0-	318	9	1239	3	Y	270	154	1		175	
12	2294	2513	-0-	219	219	939	1	1284	3	Y	275	390	1		60	
01	1934	NO RPT	-0-	-1934	-0-	338	9			Y	NO RPT				60	

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 813

OLIVER (FRI0 8640)				67164 375		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BRAZORIA								
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179																
KLOSS, ED L.				WELL #:		3		RRCID -> 049931		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 2312 - 2317						
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	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OLIVER (FRIO 8750,E.)				67164 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA	
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179				
OLIVER UNIT				WELL #:	2 T	RRCID -> 049527	COMPL. DATE 01/04/1971	TOTAL DEPTH 9270
								PERF. N/A
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT

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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53 7	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/21/2025					

ORA (13400 SAND)				67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MCGOWN FARMS GU				WELL #:		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018				TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456			
08	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	155	1	1144	2	N	239	349	1	68
09	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	263	9	1091	2	N	236	171	1	133
10	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	150	1	1116	2	N	252	170	1	215
11	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	260	9	1061	2	N	242	347	1	110
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	155	1	2184	2	N	267	172	1	205
01	3100	N	47635	-0-	44535	44535	266	9	44924	2	N	2324	2366	1	163

	MCGOWN	FARMS	GAS	UNIT	WELL #:	2	RRCID -> 277253	COMPL.	DATE 07/16/2015	TOTAL	DEPTH 14796	PERF. 14096	- 14246
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ORANGE *															67484 002					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ORANGE				
ORANGEFIELD OPERATING CORPORATION															101860																			
CHANDLER "B"															WELL #: 1					RRCID -> 121887					COMPL. DATE 10/01/1985					TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048				
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							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
01	14B2	EXT	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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
01	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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
01	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				
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-								
01	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				
08		0	N	-0-	-0-	-0-										N		1								19								
09		0	N	-0-	-0-	-0-										N		1								20								
10		8	N		8	-0-										N		-0-								20								
11		12	N		12	-0-										N		-0-								20								
*12		3	N		3	-0-										N		-0-								20								
01		8	N	NO RPT	-0-	-8										N		NO RPT								20								

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)													67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
ZONE RIDGE OPERATING, LLC													103926									
KAECHELE, C. R.													WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9360 - 9367	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-
01	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									
KAECHELE UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF. 11050 - 11063	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-

KAECHELE UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF. 11432 - 11546	
08	5084 X	3707	-0-		-1377		-0-		205	1	3502	2	Y			-0-						110
09	4920 X	3886	-0-		-1034		-0-		269	1	3617	2	Y			-0-						110
10	5115 X	4315	-0-		-800		-0-		224	1	3979	2	Y			102		79	1			133
									112	9												
11	5079 X	5079	-0-		-0-		-0-		58	1	5021	2	Y			-0-						133
12	5115 X	4338	-0-		-777		-0-		21	1	4272	2	Y			41		88	1			86
									45	9												
01	4309 X	2970	-0-		-1339		-0-		32	1	2938	2	Y			-0-						86

KAECHELE UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11275 - 11337	
08	2266 X	2266	-0-		-0-		-0-		125	1	2141	2	Y			-0-						60
09	2190 X	2058	-0-		-132		-0-		131	1	1764	2	Y			148		157	1			51
									163	9												
10	2635 X	2339	-0-		-296		-0-		121	1	2148	2	Y			64		43	1			72
									70	9												
11	2550 X	1609	-0-		-941		-0-		18	1	1591	2	Y			-0-						72
12	2635 X	2170	-0-		-465		-0-		11	1	2138	2	Y			19		48	1			43
									21	9												
01	2325 X	1368	-0-		-957		-0-		14	1	1322	2	Y			29						72
									32	9												

KAECHELE UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 185574		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11350 - 11631	
08	868 N	724	-0-		-144		-0-		285	1	439	2	N			-0-						100
09	2158 N	2158	-0-		-0-		-0-		1315	1	843	2	N			-0-						100
10	955 N	955	-0-		-0-		-0-		287	1	662	2	N			5						105
									6	9												
11	1401 N	1401	-0-		-0-		-0-		192	1	1209	2	N			-0-						105
12	2232 N	295	-0-		-1937		-0-		205	1	79	2	N			10						115
									11	9												
*01	1240 N	1240	-0-		-0-		-0-		225	1	1015	2	N			-0-						115

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471												
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
08	3379 X	3164	-0-	-215	-0-	169	1	2995	2	Y	-0-	123
09	3270 X	3079	-0-	-191	-0-	148	1	2922	2	Y	-0-	131
10	3379 X	2680	-0-	-699	-0-	134	1	2540	2	Y	5	136
11	3060 X	347	-0-	-2713	-0-	23	1	324	2	Y	-0-	136
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	11	1	3282	2	Y	25	161
01	3193 X	1837	-0-	-1356	-0-	16	1	1821	2	Y	-0-	161
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380												
08	4991 X	2795	-0-	-2196	-0-	881	1	1895	2	N	17	80
09	4830 X	3714	-0-	-1116	-0-	1056	1	2569	2	N	81	161
10	4991 X	2038	-0-	-2953	-0-	667	1	1371	2	N	-0-	161
11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1418	1	4527	2	N	-0-	161
12	4991 X	4440	-0-	-551	-0-	944	1	3481	2	N	14	175
01	3844 X	2830	-0-	-1014	-0-	776	1	2024	2	N	27	202
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332												
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	870	1	1872	2	Y	12	126
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	869	1	2114	2	Y	7	133
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	970	1	1994	2	Y	1	134
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	614	1	1961	2	Y	3	137
12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	563	1	2077	2	Y	-0-	137
01	2511 N	1906	-0-	-605	-0-	528	1	1378	2	Y	-0-	137
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400												
08	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-	134
09	1890 X	1027	-0-	-863	-0-	1027	2			Y	-0-	134
10	1953 X	1415	-0-	-538	-0-	1415	2			Y	-0-	134
11	1890 X	481	-0-	-1409	-0-	481	2			Y	-0-	134
12	1767 X	1643	-0-	-124	-0-	1643	2			Y	-0-	134
*01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-	134
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636												
08	2015 N	1580	-0-	-435	-0-	1580	2			Y	-0-	152
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-	152
10	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	1980	2			Y	-0-	152
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-	152
12	2046 N	1813	-0-	-233	-0-	1813	2			Y	-0-	152
01	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			Y	-0-	152

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
KAECEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
M	ALLOW 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	EOM BALANCE
08	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-			113
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-			113
10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-			113
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-			113
12	1023 X	989	-0-	-34	-0-	989	2			Y	-0-			113
01	1240 X	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			Y	-0-			113
KAECEHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490														
08	1674 X	841	-0-	-833	-0-	46	1	795	2	Y	-0-			35
09	1620 X	1044	-0-	-576	-0-	72	1	972	2	Y	-0-			35
10	1674 X	949	-0-	-725	-0-	49	1	879	2	Y	19	25	1	29
						21	9							
11	1290 X	467	-0-	-823	-0-	5	1	462	2	Y	-0-			29
12	1209 X	1124	-0-	-85	-0-	5	1	1096	2	Y	21	28	1	22
						23	9							
01	1085 X	728	-0-	-357	-0-	8	1	720	2	Y	-0-			22
HOME PETROLEUM CORP. 396852 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A														
HILLBOLDT WELL #: 1														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
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														
08	589 X	477	-0-	-112	-0-	26	1	451	2	Y	-0-			29
09	1050 X	459	-0-	-591	-0-	32	1	427	2	Y	-0-			29
10	1364 X	263	-0-	-1101	-0-	14	1	249	2	Y	-0-	21	1	8
11	1320 X	277	-0-	-1043	-0-	3	1	274	2	Y	-0-			8
12	1364 X	620	-0-	-744	-0-	3	1	587	2	Y	27	23	1	12
						30	9							
01	465 X	310	-0-	-155	-0-	3	1	307	2	Y	-0-			12
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224														
08	1085 N	840	-0-	-245	-0-	840	2			N	-0-			126
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			126
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			126
11	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-			126
12	930 N	658	-0-	-272	-0-	658	2			N	-0-			126
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			126
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926														
KAECEHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*01	14B2 EXT	-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						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)		67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 165281		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8112 - 8117						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2)		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8112 - 8131						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OYSTER BAYOU (FRI0 2)			//CONT.// 67947 142			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.// 215343															
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 40			RRCID -> 180265			COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070						
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #: 6			RRCID -> 251252			COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 34			RRCID -> 254210			COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
OYSTER BAYOU (FRI0 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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
OYSTER BAYOU (FRI0 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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL														
		67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
		215343												
		WELL #: 77		RRCID -> 210203		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8460 - 8475				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND) PALEO OIL COMPANY LLC SUN FEE														
		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
		635131												
		WELL #: 1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6468 - 6472				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			85
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			85
OYSTER CREEK (FRIO 7100) PALEO OIL COMPANY LLC SUN FEE														
		67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		635131												
		WELL #: 3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7292 - 7296				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
01	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				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OYSTER LAKE, W. (1300) COASTLAND OPERATIONS, LLC STATE TRACT 295														
		67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		161954												
		WELL #: 1 U		RRCID -> 196814		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1328 - 1349				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OYSTER LAKE, W. (1400) COASTLAND OPERATIONS, LLC STATE TRACT 295														
		67964 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		161954												
		WELL #: 1 L		RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1470 - 1476				
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
08	1209 #	849	-0-	-360	-0-	847	2	2	9	N	2			127
09	1170 #	673	-0-	-497	-0-	670	2	3	9	N	3			130
10	1178 #	822	-0-	-356	-0-	819	2	3	9	N	3			133
11	990 #	764	-0-	-226	-0-	762	2	2	9	N	2			135
12	1023 #	714	-0-	-309	-0-	711	2	3	9	N	3			138
01	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			138
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				
08	2790 #	2654	-0-	-136	-0-	775	1	1869	2	N	9			89
						10	9							
09	2700 #	2182	-0-	-518	-0-	750	1	1422	2	N	9			98
						10	9							
10	2852 #	2296	-0-	-556	-0-	525	1	1767	2	N	4			102
						4	9							
11	2760 #	2415	-0-	-345	-0-	650	1	1759	2	N	5			107
						6	9							
12	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			107
01	2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			107

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

HICKLE, LOUIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	007720	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7796 - 7804			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALACIOS (FRIO -C-)				68481 147	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
G.S. HARRISON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	247945	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9058 - 9181			
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3 9	N	3	167	1			52
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	317	2	24 9	N	22					74
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	279	2	12 9	N	11					85
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11 9	N	10					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95

PALACIOS (FRIO -D-)				68481 189	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD ENERGY, LLC				869962												
FRICK, OTTO				WELL #:	1 U	RRCID ->	051102	COMPL. DATE	02/10/1971	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	N/A			
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-					54
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-					54
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-					54
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-					54
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					54

PALACIOS (FRIO -E-)				68481 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD ENERGY, LLC				869962												
FOISEY, E. B., GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	007732	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8925 - 8928			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 823

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) TRINIDAD ENERGY, LLC HICKLE, LOUIS, ET AL				68481 220 869962		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1 T		RRCID -> 007736		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8594 - 8632						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3458	2	25	9	Y	23					165
09	4230 X	2675	-0-	-0-	-1555	-0-	-0-	2650	2	25	9	Y	23					188
10	4309 X	3261	-0-	-0-	-1048	-0-	-0-	3239	2	22	9	Y	20	180	0			28
11	4080 X	3093	-0-	-0-	-987	-0-	-0-	3069	2	24	9	Y	22					50
12	4216 X	2821	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	2801	2	20	9	Y	18					68
01	3472 X	NO RPT	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
PALACIOS (FRIO -F-) TRINIDAD ENERGY, LLC SLAUGHTER, L. A., UNIT				68481 294 869962		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1		RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9062 - 9068						
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PALACIOS (FRIO 9100) TRINIDAD ENERGY, LLC HARRISON, L. S.				68481 441 869962		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 9097 - 9141						
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5					170
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	Y	4					174
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	7	9	Y	6					180
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3					183
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	Y	2					185
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) CYBER ENVIRO-TECH INC PIERCE				68481 567 195764		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5330 - 5334						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE T				WELL #:		3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5400 - 5404				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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				
*05	DLQ G-10	892	-0-	-0-	892	8820	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	546	-0-	-0-	546	9366	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	1583	-0-	-0-	1583	10949	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	10949	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	1	-0-	-0-	1	10950	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	1196	-0-	-0-	1196	12146	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12146	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12146	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12146	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672														
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	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		109
01	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														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
01	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														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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														
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6250	3	304	9	N	276	356 1	270
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6250	3	262	9	N	238	197 1	311
10	6572	X	6228	-0-	-344	-0-	5940	3	288	9	N	262	178 1	395
11	6360	X	5244	-0-	-1116	-0-	4995	3	249	9	N	226	367 1	254
12	6727	X	5522	-0-	-1205	-0-	5202	3	320	9	N	291	186 1	359
01	6727	X	6643	-0-	-84	-0-	6273	3	370	9	N	336	357 1	338
TRI-C RESOURCES, LLC 868622														
FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 13511 - 13531														
08	33323	X	33323	-0-	-0-	-0-	527	1	30810	3	N	1805	1985 1	411
09	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	1986	9						
							510	1	29177	3	N	1725	1780 1	356
							1898	9						
10	32457	X	32024	-0-	-433	-0-	527	1	29697	3	N	1636	1608 1	384
							1800	9						
11	33099	X	33099	-0-	-0-	-0-	510	1	30676	3	N	1739	1438 1	685
							1913	9						
12	34190	X	34190	-0-	-0-	-0-	527	1	31727	3	N	1760	1814 1	631
							1936	9						
*01	32536	X	32536	-0-	-0-	-0-	527	1	30157	3	N	1684	2018 1	297
							1852	9						

PAUL (LW-75) TRI-C RESOURCES, LLC FURRY				//CONT.// //CONT.// WELL #:		69740 500 868622 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
							RRCID ->	284544	COMPL. DATE		04/07/2018	TOTAL	DEPTH	13713	PERF.13652	- 13714			
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
08	36249	X	36249	-0-	-0-	-0-			527 2478	1 9	33244	3	N	2253	2336	1		568	
09	34410	X	34332	-0-	-78	-0-			510 2429	1 9	31393	3	N	2208	2158	1		618	
10	35557	X	33596	-0-	-1961	-0-			527 2259	1 9	30810	3	N	2054	1957	1		715	
11	34410	X	34317	-0-	-93	-0-			510 2121	1 9	31686	3	N	1928	2003	1		640	
12	35557	X	35396	-0-	-161	-0-			527 2163	1 9	32706	3	N	1966	1826	1		780	
*01	35968	X	35968	-0-	-0-	-0-			527 2189	1 9	33252	3	N	1990	2199	1		571	
GUILD				WELL #:		1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE		06/24/2019	TOTAL	DEPTH	12763	PERF.12997	- 13084			
08	51336	X	50200	-0-	-1136	-0-			279 854	1 9	49067	3	N	776	718	1		407	
09	49680	X	48806	-0-	-874	-0-			270 814	1 9	47722	3	N	740	902	1		245	
10	50561	X	49676	-0-	-885	-0-			279 822	1 9	48575	3	N	747	551	1		441	
11	48930	X	47446	-0-	-1484	-0-			270 828	1 9	46348	3	N	753	741	1		453	
12	50561	X	48966	-0-	-1595	-0-			279 856	1 9	47831	3	N	778	922	1		309	
01	50437	X	49226	-0-	-1211	-0-			279 842	1 9	48105	3	N	765	725	1		349	
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) NECHES TRANSPORT INC. SHERMAN				69831 333 601854		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARDIN							
				WELL #:		1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE		01/06/2012	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 8400	- 8403			
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-			10	1	2	9	Y	2				87	
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-			15	1	3	9	Y	3				90	
10	31	N	10	-0-	-21	-0-			8	1	2	9	Y	2				92	
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-			10	1	2	9	Y	2				94	
12	31	N	14	-0-	-17	-0-			12	1	2	9	Y	2				96	
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-			15	1			Y	-0-				96	
SHERMAN				WELL #:		2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE		12/05/2014	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 8355	- 8389			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
PEACH (YEGUA, LOWER) MOUNTAIN V TEXAS, LLC ZEIDMAN TRUSTEE				69881 475 103601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
				WELL #:		1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	14900	PERF. 8668	- 8694			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

PEACH (YEGUA, LOWER)		//CONT.// 69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.// 103601								
WHORTON		WELL #: 2		RRCID -> 173907		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
TWIN PEAKS		WELL #: 1		RRCID -> 294982		COMPL. DATE 05/24/2022		TOTAL DEPTH 11665 PERF.11078 - 11082		
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N	-0-	87
09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-	-0-
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
IP FARMS "PG"		WELL #: 2-C		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KALER ENERGY CORP.		450261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HALL BAYOU		WELL #: 1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HALLS BAYOU		WELL #: 2		RRCID -> 282522		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499		
08	7874 X	5799	-0-	-2075	-0-	4207 2	1592 9	N	1447	486
09	7620 X	4934	-0-	-2686	-0-	3493 2	1441 9	N	1310	346
10	5952 X	4940	-0-	-1012	-0-	3478 2	1462 9	N	1329	238
11	5760 X	4360	-0-	-1400	-0-	2978 2	1382 9	N	1256	407
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			N	NO RPT	407
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT	407

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA										
KEBO OIL & GAS, INC. 453170																				
BLACK STONE WELL #: 1										RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207										
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	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
PLUGGED AND ABANDONED										07/24/2024										

JETT	BLACKSTONE	HVLAVINKA		WELL #:	1	RRCID -> 295084	COMPL.	DATE 05/13/2020	TOTAL	DEPTH 16500	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
08	37820	X	26454	-0-	-11366	-0-	25391	2	1063	9	N	966	930	1	346
09	32280	X	19864	-0-	-12416	-0-	19061	2	803	9	N	730	747	1	329
10	30225	X	16681	-0-	-13544	-0-	15911	2	770	9	N	700	747	1	282
11	29250	X	17206	-0-	-12044	-0-	16586	2	620	9	N	564	567	1	279
12	27404	X	23816	-0-	-3588	-0-	22151	2	1665	9	N	1514	923	1	870
*01	64145	X	64145	-0-	-0-	-0-	58669	2	5476	9	N	4978	4952	1	896

KALER ENERGY CORP. HALLS BAYOU				450261 WELL #:	2	RRCID -> 281837	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 11978	PERF.11998 - 12014
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

PELICAN (COCKFIELD) RESACA RESOURCES, L.L.C. KARANKAWA				70325 100 703236	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
WELL #:				1	RRCID -> 227595	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH	5952	PERF. 5295	-	5398
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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	
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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1063			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1063			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1063			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1063			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1063			
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	275
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	275
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	275
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	275
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	275
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	275

DOORNBOS				WELL #:		1 D	RRCID ->	192389	COMPL.	DATE 06/28/2008	TOTAL	DEPTH	2650	PERF.	2254	-	2264
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		156
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		156
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		156
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		156
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		156
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		156

BLACKSTONE HLA VINKA				WELL #:	2	RRCID ->	282363	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL	DEPTH	11062	PERF.	10370	-	10375
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						100
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						100
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						100
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						100
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						100

PETRUCHA (10,900)				70959 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
REMOA OPERATING, LLC				701613				
BUTTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 135610	COMPL. DATE 05/09/1990	TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	155
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	155

PETRUCHA, N. (12000)				70961 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
ALLTEX EXPLORATION, INC.				015050															
PETRUCHA				WELL #: 1		RRCID -> 203950		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12034 - 12039							
M	ALLOW	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139	
01	0 N	-0-	-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							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					185	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
01	0 X	NO RPT	-0-	-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							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STS PETROLEUM LLC				828153															
HARRIS				WELL #: 1		RRCID -> 259428		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9733		PERF.10142 - 10170							
08	9703 X	9273	-0-	-430	-0-	-0-	8782	2	491	9	N	446	362	1				204	
09	9390 X	8916	-0-	-474	-0-	-0-	8440	2	476	9	N	433	363	1				274	
10	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	-0-	9131	2	491	9	N	446	540	1				180	
11	9210 X	9191	-0-	-19	-0-	-0-	8703	2	488	9	N	444	363	1				261	
12	9517 X	9334	-0-	-183	-0-	-0-	8803	2	531	9	N	483	555	1				189	
01	9610 X	8892	-0-	-718	-0-	-0-	8402	2	490	9	N	445	552	1				82	

PHASE FOUR (8900 YEGUA)				71114 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
ARMOUR TRUST ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	283169	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	9902 PERF. 8836 - 8872
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MB ENERGY, LLC				100147							
CAROLYN LANGE				WELL #:	1	RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 9306 - 9322
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52

RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
JULIUS				WELL #:	1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9195 - 9380
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20

JULIUS				WELL #:	2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457 PERF. 9156 - 9215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						78

MILLER-PALT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281088	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	8860 PERF. 8572 - 8578
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						102
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						102
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						102

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				//CONT.//	71114 430	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566										
DUSON				WELL #:	2	RRCID ->	271513	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	10437	- 10807
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3100 N	3341	-0-	241	3209	445 1	2755 2	N	128		176 1				59
09	3000 N	2895	-0-	-105	3104	141 9	2545 2	N	86						145
10	3100 N	3188	-0-	88	3192	255 1	138 9	N	125		174 1				96
11	7042 X	3850	-0-	-3192	-0-	95 9	3370 2	N	136		160 1				72
12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	3050 2		N							167
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	330 1	3963 2	N	267		172 1				167
						150 9									
						637 1									
						294 9									

VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	274733	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10614	- 10673
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	22 1	140 2	N	-0-						132
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 2	N	-0-						132
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-						132
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23 1	238 2	N	-0-						132
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	43 1	275 2	N	-0-						132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						132

WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.	10371	- 10731
08	496 X	373	-0-	-123	-0-	373 1		N	-0-						191
09	480 X	361	-0-	-119	-0-	361 1		N	-0-						191
10	496 X	373	-0-	-123	-0-	373 1		N	-0-		139 1				52
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-						52
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	1						53
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT						53

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)													CNTY: WHARTON		
AMEXCO, LLC															
KUBELA															
WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	2	N	-0-			38
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-			38
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
HILCORP ENERGY COMPANY															
ARMOUR TRUST ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225															
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
DLCC															
WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
PHASE FOUR (10500 YEGUA)													CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
GOLD-ZAPP															
WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	53	1	54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	140	1	30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			38
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			53
PHASE FOUR (10540 YEGUA)													CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
SWANSON-MEEK GAS UNIT															
WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

PHASE FOUR (10640 YEGUA)			71114 510			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON																																						
AMEXCO, LLC			019813																																															
LANGE-CLAPP GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 282566			COMPL. DATE 08/13/2016			TOTAL DEPTH 11229			PERF.11076 - 11114																																
M			GAS			INJECT. (I)			MONTHLY			CUMU			STATUS			* *			DISPOSITIONS			* *			C			COND			* *			DISPOSITIONS			* *			EOM								
0			ALLOW CODE			PROD			GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)			(-)UNDERAGE			AMT			CODE			AMT			CODE			M			PROD			AMT			CODE			AMT			CODE			BALANCE		
*02			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			-0-			-0-			-0-			-0-															N			-0-									-0-								
*07			P&A COND			-0-			-0-			-0-			-0-															N			-0-									-0-								
*08			P&A COND			-0-			-0-			-0-			-0-															N			-0-									-0-								
*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-								
																		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2024																																

MB ENERGY, LLC										100147							
CAROLYN LANGE										WELL #: 2				RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926			
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83	179	1		94		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88				182		
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54	178	1		58		
11	486	R	486	-0-	-0-	-0-	416	2	70 9	N	64				122		
*12	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	952	2	103 9	N	94	178	1		38		
*01	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1108	2	95 9	N	86				124		

PHEASANT (F-20)										71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170							
THOMAS GAS UNIT #1										WELL #: 8 D				RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

PHEASANT (F-21)										71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC										337080							
BLESSING UNIT NO. 3										WELL #: 2				RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-				33		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-				33		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-				33		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-				33		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-				33		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93			N	NO RPT				33		

PHEASANT (MCDONALD, UP.)										71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170							
THOMAS GAS UNIT #1										WELL #: 8 H				RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

PHEASANT (MCDONALD, UP.) REMORA OPERATING, LLC TRULL				//CONT.//	71121 624 701613	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
				WELL #:	7	RRCID ->	258096	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9488 - 9512				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) KD ENERGY, LLC MATL-TRULL -H- SAND UNIT					71121 676 452996	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
				WELL #:	2	RRCID ->	178544	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	11973	PERF.	9386 - 9394				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT					71122 166 337080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
				WELL #:	102	RRCID ->	223955	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10536 - 10917				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	56						N	NO RPT					25
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) PROGENIES OPERATING LLC HARRIMAN					71125 456 681161	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
				WELL #:	1	RRCID ->	197614	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9264 - 9268				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600) NORTH LAKE RESOURCES LLC TRULL					71125 912 100308	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
				WELL #:	2	RRCID ->	263510	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10759 - 10790				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
KEBO OIL & GAS, INC. SOUTHWEST BLESSING					453170												
				WELL #:	1	RRCID ->	234298	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11287 - 11290				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (10,600)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
YEAMANS BLESSING														
//CONT.// 71125 912					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 453170										CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1					RRCID -> 262244					COMPL. DATE 11/02/2010				
										TOTAL DEPTH 11500				
										PERF.10668 - 10674				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	279 1	61 9	1171 2	N		55			405
09	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	270 1	59 9	1138 2	N		54			459
10	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	310 1	101 9	1339 2	N		92	187 1		364
11	1410 N	1388	-0-	-22 B	-0-	270 1	42 9	1076 2	N		38			402
12	1457 N	1280	-0-	-177 B	-0-	270 1	89 9	921 2	N		81	191 1		292
01	1457 N	1143	-0-	-314 B	-0-	279 1	52 9	812 2	N		47			339
PHEASANT, SW. (FRIO E-3)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
TRULL SWP														
71127 200					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
453170										CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1					RRCID -> 296218					COMPL. DATE 01/14/2023				
										TOTAL DEPTH 9200				
										PERF. 9040 - 9050				
08	23374	19284	-0-	-4090	1825	279 1	311 9	18694 2	N		283	388 1		87
09	21870 #	19153	-0-	-2717	-0-	270 1	384 9	18499 2	N		349	371 1		65
10	22599 #	19947	-0-	-2652	-0-	279 1	375 9	19293 2	N		341	364 1		42
11	19534 R	19534	-0-	-0-	-0-	270 1	329 9	18935 2	N		299	191 1		150
12	20922 R	20922	-0-	-0-	-0-	279 1	344 9	20299 2	N		313	385 1		78
01	19933 #	18387	-0-	-1546	-0-	279 1	279 9	17829 2	N		254	180 1		152
PHEASANT, SW. (FRIO I)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HARRISON, G.														
71127 300					NON-ASSOCIATED					PRORATED				
681327										CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1					RRCID -> 275571					COMPL. DATE 06/23/2014				
										TOTAL DEPTH 13500				
										PERF.10392 - 10412				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
PHEASANT, SW. (FRIO K)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HARRISON, G.														
71127 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
681327										CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1					RRCID -> 197609					COMPL. DATE 03/22/2003				
										TOTAL DEPTH 13500				
										PERF.10737 - 10901				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			126
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			126
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			126
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			126
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			126
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			126

PHEASANT, SW (FRIO 9900)				71127 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
KD ENERGY, LLC				452996												
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 140207		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9909 - 9916		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	345 2	Y	Y	1					59
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	502 2	Y	Y	1					60
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	5 1	1 9	180 2	Y	Y	1					61
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	457 2	Y	Y	1					62
12	527 N	275	-0-	-252	-0-	6 1	1 9	214 2	Y	Y	50	112 1				-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	55 9	13 1	433 2	Y	Y	5					5
						6 9										

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		
08	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	248 200 9	1	1018 2	N	182	191 1	278	
09	1530 N	1291	-0-	-239	-0-	210 158 9	1	923 2	N	144		422	
10	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	248 146 9	1	1019 2	N	133	183 1	372	
11	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	240 193 9	1	854 2	N	175	179 1	368	
12	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	217 206 9	1	778 2	N	187	190 1	365	
01	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	248 149 9	1	741 2	N	135	196 1	304	

NORTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 243723	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 10454 - 10468					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123		
01	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					
08	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	196 1 19 9	873 2	N	17		264		
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	270 1 20 9	1129 2	N	18		282		
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	248 1 28 9	1083 2	N	25		307		
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	240 1 30 9	913 2	N	27		334		
12	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	248 1 17 9	823 2	N	15		349		
01	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	248 1 12 9	786 2	N	11		360		

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)														71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.														453170									
WEST BLESSING														WELL #: 2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							242				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							242				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							242				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							242				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							242				
01	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			
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	878	2	138	9	N	125								179				
09	1140 N	883	-0-	-257	-0-	753	2	130	9	N	118								121				
10	1147 N	784	-0-	-363	-0-	657	2	127	9	N	115								57				
11	990 N	843	-0-	-147	-0-	703	2	140	9	N	127								184				
12	899 N	785	-0-	-114	-0-	647	2	138	9	N	125								130				
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT							130				
GTG OPERATING, LLC														337080									
SOUTHEAST BLESSING UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570			
08	14B2 EXT	20	-0-	20	1810	2	1	18	2	N	-0-								253				
09	14B2 EXT	27	-0-	27	1837	9	1	18	2	N	-0-								253				
10	14B2 EXT	25	-0-	25	1862	7	1	18	2	N	-0-								253				
11	14B2 EXT	26	-0-	26	1888	7	1	19	2	N	-0-								253				
12	14B2 EXT	26	-0-	26	1914	5	1	21	2	N	-0-								253				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1914						N	NO RPT							253				
BLESSING UNIT NO. 3														WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830			
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-								474				
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-								474				
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	N	5								479				
						6	9																
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	2								481				
						2	9																
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	N	3								484				
						3	9																
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							484				
SOUTHEAST BLESSING UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							50				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							50				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							50				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							50				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							50				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							50				

PHEASANT, SW. (FRI0 10500)		//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080							
NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282386		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF. 9701 - 10174	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08	14B2 EXT	28	-0-	28	126	2 1	18 2	N	124
						8 9			
09	14B2 EXT	28	-0-	28	154	4 1	18 2	N	124
						6 9			
10	14B2 EXT	23	-0-	23	177	3 1	18 2	N	123
						2 9			
11	14B2 EXT	28	-0-	28	205	5 1	19 2	N	124
						4 9			
12	14B2 EXT	29	-0-	29	234	3 1	20 2	N	126
						6 9			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	234			N	126
								NO RPT	

PHEASANT, SW. (FRI0 11000)		71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC		337080							
NEVADA BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225941		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12400	
								PERF.10758 - 10769	
08	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	2483 1	3561 2	N	721
						200 9			
09	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	1423 1	3618 2	N	723
						193 9			
10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	1177 1	3728 2	N	591
						244 9			
11	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	1285 1	3998 2	N	617
						216 9			
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	1800 1	4218 2	N	688
						266 9			
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	688
								NO RPT	

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11800	
								PERF.10914 - 10949	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	28
								NO RPT	

PHEASANT, SW (FRI0 11700)		71127 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
WEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 236239		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.11717 - 11748	
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	434 1	1800 2	N	307
						61 9			
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	390 1	1578 2	N	245
						140 9			
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	300 1	1322 2	N	185
						142 9			
11	2130 N	1699	-0-	-431	-0-	330 1	1196 2	N	342
						173 9			
12	2170 N	1836	-0-	-334	-0-	372 1	1233 2	N	367
						231 9			
01	1767 N	1592	-0-	-175	-0-	330 1	1031 2	N	204
						231 9			

PHEASANT, SW (FRIO 11700)			//CONT.//		71127 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.			//CONT.//		453170														
NORTHWEST BLESSING			WELL #:		4	RRCID -> 269165		COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12133 - 12167						
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	4247 X	3913	-0-	-334	-0-			713	1	3069	2	N	119	189	1			302	
09	3900 X	3478	-0-	-422	-0-			131	9	2688	2	N	118					420	
10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-			130	9	3124	2	N	177	389	1			208	
11	3810 X	3376	-0-	-434	-0-			713	1	2529	2	N	170					378	
12	3906 X	2898	-0-	-1008	-0-			195	9	2176	2	N	84					462	
01	4030 X	2806	-0-	-1224	-0-			660	1	2068	2	N	131	373	1			220	
								187	9										
								630	1										
								92	9										
								594	1										
								144	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					62	
01	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						
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PIERCE (YEGUA DY-1)					71440 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169														
PIERCE ESTATE A			WELL #:			RRCID -> 263198		COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL	DEPTH 10423	PERF. 9707 - 9748						
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					06/02/2020														

PIERCE RANCH (4700)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
PIERCE -E-														
					71451 260	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					549836						CNTY: WHARTON			
					WELL #: 4	RRCID -> 127103	COMPL. DATE 03/15/1988	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4713	-	4722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIERCE RANCH (4850)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
PIERCE ESTATES "E"														
					71451 400	ASSOCIATED					49B			
					549836						CNTY: WHARTON			
					WELL #: 13	RRCID -> 106527	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4845	-	4862			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC														
PIERCE UNIT 6														
					809730									
					WELL #: 1	RRCID -> 280817	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4846	-	4849			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
PIERCE RANCH (4900)														
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC														
PIERCE UNIT 4														
					71451 500	ASSOCIATED					PRORATED			
					809730						CNTY: WHARTON			
					WELL #: 1	RRCID -> 281577	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 5165	-	5169			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PIERCE RANCH (5750)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WUTHRICH, D.														
					71451 625	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					386310						CNTY: WHARTON			
					WELL #: 1	RRCID -> 204731	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 5759	-	5761			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760)				71532 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON							
MOSAIC OIL LLC				589978													
PATOS, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	138605	COMPL. DATE	06/07/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2762	-	2765		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINE FOREST (WALTON SAND)				71588 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE							
PETEX				659782													
MIL-VID PROPERTIES				WELL #:	2	RRCID ->	147701	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	6310	-	6340		
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)				71607 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC				490052													
GEMINI UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201531	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10228	-	10328		
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
GEMINI UNIT SWD				WELL #:	1	RRCID ->	272233	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3398	-	3408		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)				71607 496	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
WHITE STRIDE LLC				101111													
LANGHAM				WELL #:	1	RRCID ->	279197	COMPL. DATE	08/20/2021	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10516	-	10532		
08	1550	N	1089	-0-	-461	-0-	913	2	176	9	N	160	170	1			185
09	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	932	2	189	9	N	172	167	1			190
10	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	931	2	176	9	N	160	180	1			170
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	911	2	226	9	N	205	162	1			213
12	1147	N	793	-0-	-354	-0-	507	2	286	9	N	260	162	1			311
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					311
LANGHAM UNIT				WELL #:	1D	RRCID ->	281732	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3286	-	3308		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) //CONT.// 71607 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC 490052															
TRIGGER WELL #: 1 RRCID -> 296847 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 10584 - 10588															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-				155
09	3870 X	2107	-0-	-1763	-0-	1719	3	388	9	N	353	183	1		325
10	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	7801	3	1857	9	N	1688	1568	1		445
11	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	5531	3	922	9	N	838	925	1		358
12	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	6760	3	936	9	N	851	915	1		294
01	9672 X	4646	-0-	-5026	-0-	4187	3	459	9	N	417	370	1		341
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															
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	536	2	47	9	Y	43	44	1		12
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	512	2	41	9	Y	37	33	1		16
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	600	2	54	9	Y	49	52	1		13
11	570 N	354	-0-	-216	-0-	315	2	39	9	Y	35	35	1		13
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	513	2	46	9	Y	42	44	1		11
01	651 N	413	-0-	-238	-0-	376	2	37	9	Y	34	17	1		28
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278															
08	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	48	4	2		Y	-0-	1	1		-0-
09	48 N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	2	23	9	Y	21	8	1		13
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222															
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	1308	2	860	9	Y	782	788	1		245
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1269	2	749	9	Y	681	619	1		307
10	2232 N	1844	-0-	-388	-0-	1055	2	789	9	Y	717	795	1		229
11	2100 N	1761	-0-	-339	-0-	1088	2	673	9	Y	612	613	1		228
12	2077 N	1848	-0-	-229	-0-	1168	2	680	9	Y	618	650	1		196
01	1829 N	1631	-0-	-198	-0-	993	2	638	9	Y	580	297	1		479
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060															
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1309	2	383	9	N	348	358	1		147
09	1620 N	1328	-0-	-292	-0-	994	2	334	9	N	304	335	1		116
10	1736 N	1040	-0-	-696	-0-	616	2	424	9	N	385	339	1		162
11	1650 N	931	-0-	-719	-0-	558	2	373	9	N	339	331	1		170
12	1364 N	1143	-0-	-221	-0-	733	2	410	9	N	373	353	1		190
01	1054 N	481	-0-	-573	-0-	414	2	67	9	N	61	166	1		85
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															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)				//CONT.// 71647 280				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171																
WINSLOW				WELL #: 1D				RRCID -> 007858				COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 5				RRCID -> 061048				COMPL. DATE 08/07/1994				TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190				
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	5	-0-	-0-	5	5			5	2		Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-	
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 079595				COMPL. DATE 02/26/2005				TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DOGGETT, WENDELL J.				WELL #: 2				RRCID -> 146058				COMPL. DATE 06/18/1993				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 9				RRCID -> 147103				COMPL. DATE 09/23/2004				TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443				
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	-0-			17	2		Y	-0-					-0-	
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-			56	2		Y	-0-					-0-	
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-			21	2	1	9	Y	1	1			-0-	
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-			15	2			Y	-0-				-0-	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			-0-				Y	-0-				-0-	
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	-0-			13	2			Y	-0-				-0-	
(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 2				RRCID -> 147884				COMPL. DATE 12/10/1993				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523				
08	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	-0-			2533	2	119	9	Y	108	117	1		18	
09	3870	X	2653	-0-	-1217	-0-	-0-			2601	2	52	9	Y	47				65	
10	3999	X	2797	-0-	-1202	-0-	-0-			2684	2	113	9	Y	103	106	1		62	
11	3870	X	2162	-0-	-1708	-0-	-0-			2089	2	73	9	Y	66	71	1		57	
12	2821	X	2296	-0-	-525	-0-	-0-			2188	2	108	9	Y	98	113	1		42	
01	2790	X	1909	-0-	-881	-0-	-0-			1862	2	47	9	Y	43	58	1		27	
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 11				RRCID -> 148711				COMPL. DATE 01/17/1994				TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

PINEHURST (WILCOX CONS.)				//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171														
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2			Y	-0-					-0-	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2			Y	-0-					-0-	
10	62 N	21	-0-	-41	-0-		21	2			Y	-0-					-0-	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2			Y	-0-					-0-	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			Y	-0-					-0-	
01	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			Y	-0-					-0-	
DEAN, W. A. "A"				WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	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						
08	4681 X	4206	-0-	-475	-0-		4097	2	109	9	Y	99	99	1			13	
09	4530 X	4083	-0-	-447	-0-		4042	2	41	9	Y	37	33	1			17	
10	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		4382	2	116	9	Y	105	109	1			13	
11	4290 X	3355	-0-	-935	-0-		3316	2	39	9	Y	35	35	1			13	
12	4433 X	3548	-0-	-885	-0-		3436	2	112	9	Y	102	103	1			12	
01	4495 X	2916	-0-	-1579	-0-		2880	2	36	9	Y	33	17	1			28	
WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-	
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-	
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.// 71647 280			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171														
(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 4			RRCID -> 171417			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 173579			COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682					
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 X		2	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #: 2			RRCID -> 175520			COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 178246			COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.			WELL #: 4			RRCID -> 178806			COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	15	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				Y	-0-			-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 186703			COMPL. DATE 03/29/2024			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 3705 - 3735					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 216301			COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.// 71647 280			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171																
DEAN, W. A. "A"			WELL #: 5			RRCID -> 220806			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	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							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	5	-0-	5	-0-	5	5	2			Y	-0-					-0-	
PINEHURST, SW (WILCOX 11400)			71648 400			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.			293303																
WELCH			WELL #: 1			RRCID -> 121551			COMPL. DATE 11/16/1985			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444							
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-						105	
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-						105	
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-						105	
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-						105	
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-						105	
01	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							
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-						79	
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-						79	
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-						79	
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-						79	
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-						79	
01	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							
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	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							
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 500 048169 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
				RRCID -> 223735	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12654	- 12674						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAVIS PETROLEUM CORP. STATE TRACT 30 UNIT				206061 WELL #: 3	RRCID -> 243681	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12710	- 12742					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 600 048169 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
				RRCID -> 259671	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 12820	PERF.13370	- 13381						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 29				WELL #: 1	RRCID -> 269162	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12572	- 12674					
08	28504 X	28504	-0-	-0-	-0-	1044 1	25076 2			Y	1859	1792 1		141
						339 4	2045 9							
09	22695 X	22695	-0-	-0-	-0-	1018 1	19420 2			Y	1778	1688 1		231
						301 4	1956 9							
10	22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	1047 1	19418 2			Y	1855	1968 1		118
						432 4	2041 9							
11	23749 X	23749	-0-	-0-	-0-	1280 1	19874 2			Y	1999	1928 1		189
						396 4	2199 9							
*12	21427 X	21427	-0-	-0-	-0-	1023 1	18333 2			Y	1844	1917 1		116
						43 4	2028 9							
01	20150 X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT			116
STATE TRACT 24				WELL #: 001	RRCID -> 269299	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 12902	PERF.12510	- 12820					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (CARTER 7940)				71940 133	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
WISCH-SAINT UNIT				WELL #:	7 L	RRCID -> 093453	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7928 - 7939							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLEDGER (FRI0 6500-6800)				71940 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738 - 6754							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 007883	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH 6924	PERF. 4846 - 4852							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																			
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6640 - 6665	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2								56
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2								54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									54
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-									54
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-									54
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2								54
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID -> 263101		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLEDGER (FRIO 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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLEDGER (FRIO 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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLEDGER (FRIO 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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLEDGER (MIOCENE 4700)				71940 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		6 C	RRCID -> 085541		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B)				71940 854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
SMITH, T.L. JR.				WELL #: 3	RRCID -> 137373	COMPL. DATE 02/27/1991	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5085	-	5095	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
POINT BOLIVAR, N. (S-7)				72138 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
STATE TRACT 343				WELL #: 14	RRCID -> 184684	COMPL. DATE 10/13/2000	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 8429	-	8435	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
POINT BOLIVAR, N (12300)				72138 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 055546	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 12550	PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STATE TRACT 343				WELL #: 1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13370	-	13427	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
POPEYE				72340 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
NECHES TRANSPORT INC.				601854							
BP AMERICA A-437				WELL #: 1	RRCID -> 250485	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 14305	PERF.11044	-	11072	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3					124
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						124
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	631 3	112 9				46
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1222 3	143 9				176
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	896 3	341 9				117
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	735 3	227 9				143
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11080	-	11100	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						222
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						222
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	676 3	55 9				115
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	165 3	57 9				167
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 3	132 9				107
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	118 3	123 9				47

POPEYE		//CONT.//		72340 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
ETOC		WELL #: D 11		RRCID -> 265899	COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13757		PERF. 11236 - 11293	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
POPEYE (WILCOX K SAND)				72340 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
NECHES TRANSPORT INC.				601854						
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257443	COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF. 11514 - 11520	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PORT ACRES (HACK. 9600)				72378 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
WINGATE		WELL #: 1		RRCID -> 176897	COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9526 - 9604	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					208
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					208
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					208
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					208
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					208
PORT ACRES (HACK. 10,600)				72378 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169						
J.E. BROUSSARD HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 294501	COMPL. DATE 08/24/2022		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9170 - 9210	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					40
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					40
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					40
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					40
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					40
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)				72379 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
LGDC CORPORATION				500227						
WILSON JR. HIGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270805	COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 9714 - 9734	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)				72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836															
LAUREN				WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 11280 - 11300							
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	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
PORT NECHES				72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE									
KODIAK OIL & GAS, INC.				101771															
STARK				WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8034 - 8185							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	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							
08	1674	1395	-0-	-279	-0-	157	4	1238	5	N	-0-							-0-	
09	1388	1234	-0-	-154	-0-	146	4	1088	5	N	-0-							-0-	
10	1684	1400	-0-	-284	-0-	142	4	1258	5	N	-0-							-0-	
11	1496	1288	-0-	-208	-0-	133	4	1155	5	N	-0-							-0-	
*12	2542	1829	-0-	-713	-0-	146	4	1683	5	N	-0-							-0-	
*01	1804	1460	-0-	-344	-0-	124	4	1336	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	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												
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	127 1	1551 2	N	3			79
09	1650 N	1646	-0-	-4	-0-	140 1	1500 2	N	5			84
10	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	140 1	1457 2	N	-0-			84
11	1620 N	1516	-0-	-104	-0-	128 1	1388 2	N	-0-			84
12	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	129 1	1461 2	N	1			85
01	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	125 1	1409 2	N	4			89
HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740												
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	330 1	4028 2	N	-0-			53
09	4020 X	3913	-0-	-107	-0-	333 1	3580 2	N	-0-			53
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	354 1	3676 2	N	-0-			53
11	4230 X	3546	-0-	-684	-0-	299 1	3247 2	N	-0-			53
12	4371 X	3958	-0-	-413	-0-	321 1	3637 2	N	-0-			53
01	4371 X	3708	-0-	-663	-0-	303 1	3405 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												
08	2263 N	1979	-0-	-284	-0-	150 1	1829 2	N	-0-			168
09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			168
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			168
11	1920 N	607	-0-	-1313	-0-	51 1	556 2	N	-0-			168
12	3100 N	3433	-0-	333	333	278 1	3155 2	N	-0-			168
01	3087 N	2754	-0-	-333	-0-	225 1	2529 2	N	-0-			168
CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775												
08	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	418 1	5112 2	N	15			168
09	4920 X	4547	-0-	-373	-0-	386 1	4146 2	N	14			182
10	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	478 1	4974 2	N	23			205
11	4920 X	4757	-0-	-163	-0-	399 1	4333 2	N	23			228
12	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	432 1	4894 2	N	19			247
01	5084 X	5001	-0-	-83	-0-	406 1	4570 2	N	23			270

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC BELL FARM													CNTY: WHARTON									
//CONT.// 72481 500 //CONT.// 263648 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 134106													COMPL. DATE 03/03/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7678 - 7758					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08	4557 X	4271	-0-	-286	-0-	322 13	9	3936	2	N	12							113				
09	4170 X	3802	-0-	-368	-0-	323 12	9	3467	2	N	11							124				
10	4247 X	3914	-0-	-333	-0-	343 10	9	3561	2	N	9							133				
11	4140 X	3089	-0-	-1051	-0-	259 10	9	2820	2	N	9							142				
12	4278 X	3625	-0-	-653	-0-	292 26	9	3307	2	N	24							166				
01	4278 X	4095	-0-	-183	-0-	333 18	9	3744	2	N	16							182				

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7760 - 7790	
08	1023 N	759	-0-	-264	-0-	57	1	702	2	N	-0-							154				
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	72	1	776	2	N	-0-							154				
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	96	1	994	2	N	-0-							154				
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	104	1	1129	2	N	-0-							154				
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	113	1	1278	2	N	-0-							154				
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	109	1	1226	2	N	-0-							154				

CARRIERE, EVELYN C. ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7764 - 7815	
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	224 4	9	2740	2	N	4							153				
09	2760 X	2735	-0-	-25	-0-	232 9	9	2494	2	N	8							161				
10	2852 X	2802	-0-	-50	-0-	245 9	9	2548	2	N	8							169				
11	2880 X	2486	-0-	-394	-0-	209 9	9	2268	2	N	8							177				
12	2976 X	2830	-0-	-146	-0-	229 11	9	2590	2	N	10							187				
01	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	217 10	9	2444	2	N	9							196				

MEEK, ROBERT E.													WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7742 - 7809	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				

CARRIERE-NITSCH													WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7780 - 7876	
08	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	172 7	9	2096	2	N	6							221				
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	202 18	9	2172	2	N	16							237				
10	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	207 12	9	2148	2	N	11							248				
11	2190 N	2089	-0-	-101	-0-	175 10	9	1904	2	N	9	177	1					80				
12	2480 N	2342	-0-	-138	-0-	189 9	9	2144	2	N	8							88				
01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	210 15	9	2365	2	N	14							102				

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
HOLT, JAMES I. ET UX															
WELL #: 1												RRCID -> 136099			
COMPL. DATE 08/27/1990												TOTAL DEPTH 8100			
PERF. 7791 - 7867															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	259	1	3160	2	Y	31			114
09	3420	X	3201	-0-	-219	-0-	272	1	2919	2	Y	9			123
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	291	1	3027	2	Y	15			138
11	3330	X	2865	-0-	-465	-0-	240	1	2605	2	Y	18			156
12	3441	X	3315	-0-	-126	-0-	267	1	3029	2	Y	17			173
01	3441	X	3198	-0-	-243	-0-	259	1	2910	2	Y	26			199
							29	9							

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL												RRCID -> 175841			
WELL #: 2												COMPL. DATE 01/02/2000			
TOTAL DEPTH 8100												PERF. 7730 - 7798			
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	144	1	1756	2	N	2			183
09	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	152	1	1634	2	N	2			185
10	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	159	1	1656	2	N	1	164	1	22
11	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	140	1	1520	2	N	-0-			22
12	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	147	1	1666	2	N	-0-			22
01	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	142	1	1600	2	N	-0-			22

HOLT, JAMES I. ET UX												RRCID -> 176208			
WELL #: 3												COMPL. DATE 12/17/1999			
TOTAL DEPTH 8120												PERF. 7762 - 7830			
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	105	1	1288	2	N	5			156
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	107	1	1148	2	N	4			160
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	111	1	1159	2	N	1			161
11	1350	N	982	-0-	-368	-0-	83	1	899	2	N	-0-			161
12	1302	N	892	-0-	-410	-0-	72	1	817	2	N	3			164
01	1271	N	948	-0-	-323	-0-	77	1	864	2	N	6			170
							7	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
MEEK															
WELL #: 1												RRCID -> 236477			
COMPL. DATE 04/22/2008												TOTAL DEPTH 8080			
PERF. 7662 - 7710															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE			
*02	1792 N	469	-0-	-1323	-0-	57 1	412 2	N	-0-			83			
*03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	238 1	1484 2	N	-0-			83			
*04	1410 N	1030	-0-	-380	-0-	148 1	882 2	N	-0-			83			
*05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	211 1	1273 2	N	-0-			83			
*06	1680 N	1435	-0-	-245	-0-	188 1	1247 2	N	-0-			83			
*07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	199 1	1359 2	N	-0-			83			
*08	1488 N	422	-0-	-1066	-0-	68 1	354 2	N	-0-			83			
*09	1440 N	1219	-0-	-221	-0-	195 1	1024 2	N	-0-			83			
*10	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	215 1	1152 2	N	2	2	8	83			
*11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	219 1	1256 2	N	-0-			83			
*12	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	165 1	895 2	N	-0-			83			
01	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	197 1	1147 2	N	11			94			
						12 9									
MEEK. ROBERT E.												WELL #: 2			
RRCID -> 250514												COMPL. DATE 03/25/2009			
TOTAL DEPTH 7964												PERF. 7724 - 7770			
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	344 1	1794 2	N	13			180			
						14 9									
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	320 1	1683 2	N	4			184			
						4 9									
10	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	304 1	1625 2	N	18			202			
						20 9									
11	2070 N	1925	-0-	-145	-0-	279 1	1600 2	N	42	178	1	66			
						46 9									
12	2077 N	1693	-0-	-384	-0-	262 1	1422 2	N	8			74			
						9 9									
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	303 1	1767 2	N	24			98			
						26 9									
ROBERT E. MEEK												WELL #: 3			
RRCID -> 251328												COMPL. DATE 08/06/2009			
TOTAL DEPTH 7863												PERF. 7700 - 7752			
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	120 1	628 2	N	2			129			
						2 9									
09	570 N	461	-0-	-109	-0-	74 1	387 2	N	-0-			129			
10	806 N	585	-0-	-221	-0-	92 1	492 2	N	1			130			
						1 9									
11	720 N	539	-0-	-181	-0-	79 1	456 2	N	4			134			
						4 9									
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	92 1	499 2	N	1			135			
						1 9									
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	113 1	658 2	N	2			137			
						2 9									
JOHNSON HEIRS												WELL #: 2			
RRCID -> 263240												COMPL. DATE 05/10/2011			
TOTAL DEPTH 8150												PERF. 7770 - 7836			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PORTER'S CREEK (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC															
RICHTER-NILES															
				//CONT.//	72481 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	263648										
				WELL #:	2	RRCID -> 265207				COMPL. DATE 10/28/2011				TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877	
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	
08	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	624 1	7621 2	N	10					39	
09	7950 X	7687	-0-	-263	-0-	11 9	7020 2	N	13					52	
10	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	14 9	7132 2	N	15					67	
11	7980 X	6913	-0-	-1067	-0-	17 9	6322 2	N	8					75	
12	8246 X	8002	-0-	-244	-0-	582 1	7341 2	N	12					87	
01	8246 X	7495	-0-	-751	-0-	9 9	6837 2	N	46					133	
						648 1									
						13 9									
						607 1									
						51 9									
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)														CNTY: WHARTON	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
COUEY-HARFST GAS UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 222307				COMPL. DATE 08/03/2006				TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3	
COUEY-HARFST GAS UNIT															
				WELL #:	2	RRCID -> 234596				COMPL. DATE 03/21/2007				TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
POTTHAST (FRIO "L" SAND)														CNTY: MATAGORDA	
REMORA OPERATING, LLC															
GRAFF															
				WELL #:	1	RRCID -> 193043				COMPL. DATE 10/29/2003				TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)														CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC															
BLESSING UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 204742				COMPL. DATE 08/20/2004				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	N	-0-					385	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	15 1	58 2	N	6					391	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 9	47 2	N	4					395	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	16 1	61 2	N	4					399	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 9	61 2	N	4					403	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 1		N						403	
						4 9									
								N	NO RPT						

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)										CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
GTG OPERATING, LLC														
BLESSING UNIT NO. 3														
//CONT.// 72681 250										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 337080														
WELL #: 1										RRCID -> 213313				
COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH 12400		PERF.10900 - 10920		
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
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	965 1	3017 2	N			123			416
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	135 9	2953 2	N			108	170 1		354
10	3906 X	3472	-0-	-434	-0-	743 1	2481 2	N			127			481
11	4020 X	2545	-0-	-1475	-0-	119 9	2055 2	N			42	179 1		344
12	3937 X	2971	-0-	-966	-0-	851 1	1864 2	N			177	165 1		356
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	140 9		N			NO RPT			356
						444 1								
						46 9								
						912 1								
						195 9								

BLESSING UNIT NO. 2										RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014		
WELL #: 1												TOTAL DEPTH 12400		
												PERF.10495 - 10768		
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	58 1	394 2	N			34			652
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	37 9	129 2	N			32			684
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	141 1	487 2	N			39			723
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	35 9	104 2	N			5			728
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	201 1	106 2	N			4			732
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43 9		N			NO RPT			732
						21 1								
						6 9								
						9 1								
						4 9								

BLESSING UNIT NO. 2										RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		
WELL #: 2												TOTAL DEPTH 11300		
												PERF.10750 - 10852		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			6

EAST BLESSING UNIT										RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		
WELL #: 4												TOTAL DEPTH 12000		
												PERF.11166 - 11172		
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N			8			742
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 9	20 2	N			23	176 1		589
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	88 1	20 2	N			47			636
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25 9	21 2	N			72	179 1		529
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N			30			559
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52 9		N			NO RPT			559
						400 1								
						79 9								
						881 1								
						33 9								

BLESSING UNIT NO. 2										RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		
WELL #: 3												TOTAL DEPTH 12000		
												PERF.10592 - 10600		
08	14B2 EXT	18	-0-	18	46	3 1	15 2	N			-0-			69
09	14B2 EXT	17	-0-	17	63	2 1	15 2	N			-0-			69
10	14B2 EXT	18	-0-	18	81	3 1	15 2	N			-0-			69
11	14B2 EXT	23	-0-	23	104	3 1	16 2	N			-0-			69
12	14B2 EXT	19	-0-	19	123	7 1	16 2	N			-0-			69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123	3 1		N			NO RPT			69

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA									
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080									
EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	77
EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287			N	87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287			N	87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287			N	87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287			N	87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287			N	87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7287			N NO RPT	87
REMORA OPERATING, LLC 701613									
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969									
08	1829 X	905	-0-	-924	-0-	905	3	Y	27
09	DLQ G-10	886	-0-	886	886	886	3	Y	27
10	DLQ G-10	886	-0-	886	1772	886	3	Y	27
11	DLQ G-10	804	-0-	804	2576	804	3	Y	27
12	DLQ G-10	723	-0-	723	3299	723	3	Y	27
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	3299			Y NO RPT	27
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	27
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014									
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3	Y	9
09	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	3	Y	9
10	DLQ G-10	351	-0-	351	687	351	3	Y	9
11	DLQ G-10	319	-0-	319	1006	319	3	Y	9
12	DLQ G-10	265	-0-	265	1271	265	3	Y	9
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271			Y NO RPT	9
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111									
08	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	3	N	163
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	163
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	163
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	163
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	163
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	163

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613															
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436		PERF.10355 - 10847							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	3			N	-0-					62
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	3			N	-0-					62
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	3			N	-0-					62
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	3			N	-0-					62
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3			N	-0-					62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62
PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
PETROVYBE OPCO LLC		101779															
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10692 - 10700							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10390 - 10466							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10774 - 10782							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	164	7			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10752 - 10760							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10434 - 10496							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					196
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					196

PRAIRIE BELL (11000)													CNTY: COLORADO	
PETROVYBE OPCO LLC														
GLASSCOCK RANCH A														
//CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101779														
WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762														
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	
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	627 1	5194 3	N	91				287	
09	5670 X	4179	-0-	-1491	-0-	100 9								
10	5115 X	3923	-0-	-1192	-0-	542 1	3557 3	N	73				360	
11	5730 X	3946	-0-	-1784	-0-	80 9								
12	5921 X	3950	-0-	-1971	-0-	634 1	3238 3	N	46				406	
01	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	51 9								
						634 1	3238 3	N	67				473	
						74 9								
						634 1	3238 3	N	71	92 1	395 7		57	
						78 9								
								N	NO RPT				57	
MESSY OIL AND GAS, LLC														
OWENS														
WELL #: 562067 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8				116	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-				116	
10	434 N	77	-0-	-357	-0-	77 2		N	-0-				116	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				116	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				116	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU														
WELL #: 681327 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052														
08 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26	
09 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26	
10 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26	
11 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26	
*12 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26	
PRASIFKA (YEGUA)														
HENNIG PRODUCTION CO., INC.														
MECHURA, T. GAS UNIT														
WELL #: 72918 400 378508 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				51	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				51	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				51	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				51	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				51	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				51	
PROVIDENT CITY (4100)														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP														
SCRAM														
WELL #: 73293 916 251729 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374														
08	3286 X	355	-0-	-2931	-0-	355 2		N	-0-				-0-	
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-				-0-	
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-				-0-	
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-				-0-	
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-	
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT				-0-	

QUINN (6230)		73802 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
GALLOWAY ENERGY CO.		293303												
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT		WELL #:	1	RRCID ->	130569	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 4560 - 4570					
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AUSTIN COLLEGE		WELL #:	26	RRCID ->	144520	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3180 - 3196					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)										//CONT.//		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN										
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP										//CONT.//		252470																
DIEMER, MRS. ALBERTA										WELL #:		15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331		PERF. 3212 - 3286								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-0-
AUSTIN COLLEGE						WELL #:		38		RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3080 - 3090												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-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												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)						74106 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN																
ORX RESOURCES, L.L.C.						627136																						
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1						WELL #:		1		RRCID -> 260650		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6955 - 6977												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7925									N		-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7925									N		-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7925									N		-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7925									N		-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7925									N		-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-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												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N		NO RPT									-0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)				//CONT.// 74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648										
RASMUSSEN LANGE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7732		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5208 X	4803	-0-	-405	-0-	647 8	1 9	4148	2	N	7			245
09	5040 X	4712	-0-	-328	-0-	643 8	1 9	4061	2	N	7	152	1	100
10	4867 X	4860	-0-	-7	-0-	666 15	1 9	4179	2	N	14			114
11	4710 X	4429	-0-	-281	-0-	648 12	1 9	3769	2	N	11			125
12	4867 X	4338	-0-	-529	-0-	412 25	1 9	3901	2	N	23			148
01	4867 X	4591	-0-	-276	-0-	665 32	1 9	3894	2	N	29			177
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
BAIN				WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7546 - 7592		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)				74408 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: TYLER
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179										
ATLANTIC SINCLAIR FEE				WELL #: 9		RRCID -> 242355		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5397 - 5399		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)				74408 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: TYLER
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179										
ATLANTIC SINCLAIR FEE				WELL #: 9		RRCID -> 228622		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5522 - 5527		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY (8300 WILCOX)													74471 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP													521516										
POOLE B													WELL #:		2	RRCID -> 296840		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 8312 - 8318	
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		
08		1511 R	1283	-0-	-0-	-228	-0-	-0-			24 1 154 9	1105	2	N	140			310 1			40		
09		624 R	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1 101 9	508	2	N	92						132		
10		2862 R	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93 1 470 9	2299	2	N	427			446 1			113		
11		3390 #	1466	-0-	-0-	-1924	-0-	-0-			60 1 207 9	1199	2	N	188			169 1			132		
12		3503 #	NO RPT	-0-	-0-	-3503	-0-	-0-						N	NO RPT						132		
01		1271 #	NO RPT	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-						N	NO RPT						132		
RAMSEY (8600 WILCOX)													74471 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP													521516										
HERDER, GEORGE													WELL #:		1	RRCID -> 158027		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8611 - 8615	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
RAMSEY (9300 WILCOX)													74471 658		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION													451280										
DIXON, LOMA													WELL #:		2	RRCID -> 154800		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9331 - 9337	
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2065 2			N	-0-						442		
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1999 2			N	-0-			179 1			263		
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1666 2	86 9	N	78			179 1				162		
*11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1971 2	64 9	N	58							220		
*12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1988 2	83 9	N	75							295		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						295		
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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)				74473 426	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
POOLE				WELL #: 1	RRCID -> 047134	COMPL. DATE 06/05/1993	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9332	-	9342						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	31 1	1346 2	N		28	150 1					44
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	31 9										
						30 1	1396 2	N		37						81
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	41 9										
						30 1	1011 2	N		54						135
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	59 9										
						30 1	1041 2	N		31						166
						34 9										
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
RAMSEY, E. (WILCOX 10300)				74473 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
ZAHRADNICK, ALFRED				WELL #: 1	RRCID -> 091859	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 10271	-	10276						
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	120 1	902 2	N		10						90
						11 9										
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	120 1	989 2	N		13						103
						14 9										
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	124 1	783 2	N		7						110
						8 9										
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	120 1	685 2	N		-0-						110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) MAGNUM PRODUCING, LP PRIESMEYER "A"													74473 568 521516	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
WELL #: 2													RRCID -> 214235	COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 11000	PERF.10702 - 10710					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER ENERGY, LLC MCWHORTER													74691 100 263648	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
WELL #: 1													RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9155 - 9195					
08	13206	X	9934	-0-	-3272	-0-	417 101	1 9	9416	2	N	92	1	8						169			
09	12210	X	11717	-0-	-493	-0-	567 91	1 9	11059	2	N	83	178	1	1	8				73			
10	12617	X	11795	-0-	-822	-0-	583 122	1 9	11090	2	N	111								184			
11	12210	X	11604	-0-	-606	-0-	525 66	1 9	11013	2	N	60	182	1						62			
12	12121	X	11216	-0-	-905	-0-	581 106	1 9	10529	2	N	96	1	8						157			
01	12121	X	11217	-0-	-904	-0-	546 99	1 9	10572	2	N	90	171	1	1	8				75			
BABY RUTH													WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148 - 9237				
08	18414	X	16206	-0-	-2208	-0-	724 257	1 9	15225	2	N	234	178	1	1	8				107			
09	17340	X	15450	-0-	-1890	-0-	715 254	1 9	14481	2	N	231	177	1	1	8				160			
10	17546	X	15976	-0-	-1570	-0-	719 265	1 9	14992	2	N	241	359	1						42			
11	16800	X	16310	-0-	-490	-0-	671 300	1 9	15339	2	N	273	178	1						137			
12	17236	X	15269	-0-	-1967	-0-	775 270	1 9	14224	2	N	245	180	1						202			
01	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	765 232	1 9	15399	2	N	211	352	1	1	8				60			
GORDY OIL COMPANY MILKY WAY													317150	RRCID -> 299005	COMPL. DATE 01/09/2025			TOTAL DEPTH 9493	PERF. 9214 - 9296				
08	101928	X	67345	-0-	-34583	-0-	65759	2	1586	9	N	1442	1447	1						423			
09	98640	X	65805	-0-	-32835	-0-	64358	2	1447	9	N	1315	1434	1						304			
10	101928	X	69444	-0-	-32484	-0-	67985	2	1459	9	N	1326	1266	1						364			
11	87060	X	75687	-0-	-11373	-0-	74322	2	1365	9	N	1241	1279	1						326			
12	79050	X	76985	-0-	-2065	-0-	75496	2	1489	9	N	1354	1266	1						414			
01	69440	X	69395	-0-	-45	-0-	68496	2	899	9	N	817	867	1						364			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC HOLMES													681327	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9487 - 9627				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							593			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							593			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							593			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							593			
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							593			
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							593			

RANKIN (COOK MTN. IV)		//CONT.//		74691 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
HCWD-58		WELL #:		1	RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 9484 - 9640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							201
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							201
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							201
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							201
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							201
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							201
VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
DUNKS		WELL #:		1	RRCID -> 294983		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9493 - 9584
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							116
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							116
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							116
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							116
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							116
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							116
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)				74691 216	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858								
THARP, KATHLEEN		WELL #:		2	RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH		9650	PERF. 9344 - 9388
08	6324 X	4975	-0-	-1349	-0-	4935	2	40	9	N	36	145 1 53
09	6120 X	5222	-0-	-898	-0-	5185	2	37	9	N	34	87
10	2914 X	4275	-0-	1361	-0-	4155	2	120	9	N	109	142 1 54
11	5910 X	5905	-0-	-5	-0-	5839	2	66	9	N	60	114
12	6107 X	3820	-0-	-2287	-0-	3781	2	39	9	N	35	149
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT	149
THARP, KATHLEEN		WELL #:		3	RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 9314 - 9324
08	2232 X	1255	-0-	-977	-0-	1220	2	35	9	N	32	195
09	2160 X	1085	-0-	-1075	-0-	1061	2	24	9	N	22	217
10	2232 X	875	-0-	-1357	-0-	850	2	25	9	N	23	240
11	1890 X	1085	-0-	-805	-0-	1055	2	30	9	N	27	166 1 101
12	1953 X	1326	-0-	-627	-0-	1294	2	32	9	N	29	130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WRD OPERATING LLC				100758								
THARP		WELL #:		2	RRCID -> 202750		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH		8225	PERF. 8053 - 8058
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RANKIN (REKLAW)				74691 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858								
NUNAN		WELL #:		1	RRCID -> 249236		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH		12005	PERF. 11589 - 11699
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)															74807 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
AKG OPERATING COMPANY															009566										
JOANN															WELL #:		1	RRCID -> 263401		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9320 - 9323	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
RATTLESNAKE MOUND (5260)															74821 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
AMRWR, LLC															102699										
SWEET, E. A. "A"															WELL #:		4	RRCID -> 142125		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5259 - 5261	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
RATTLESNAKE MOUND (5350)															74821 477		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
ACE FIELD SERVICES, INC.															003526										
I P FARMS -N-															WELL #:			RRCID -> 141298		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 12181		PERF. 5669 - 5674	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8							
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8							
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8							
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8							
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8							
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8							
PLUGGED AND ABANDONED_____															02/15/2019										
RATTLESNAKE MOUND (6400)															74821 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC															153471										
BLACKSTONE 156															WELL #:		1	RRCID -> 289172		COMPL. DATE 03/08/2020		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 6963 - 6970	
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1521	1291	1			547							
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1520	1610	1			457							
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1176	1106	1			527							
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	656	1130	1			53							
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	593	328	1			318							
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	160	1			158							
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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

RAVEN FOREST (10200)														CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
RAVEN FOREST UNIT A															
WELL #: 8 RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF.10200 - 10210															
M 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	
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	95 1	450 9	595 2	N		409	354 1		165	
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44 1	218 9	351 2	N		198	178 1		185	
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	55 1	212 9	771 2	N		193			378	
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	49 1	102 9	387 2	N		93	336 1		135	
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	54 1	206 9	617 2	N		187			322	
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45 1	140 9	460 2	N		127	187 1		262	
RAVEN FOREST (11300)														CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
USA-RAVEN FOREST															
WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 11911 PERF.13145 - 13281															
08	465 X	75	-0-	-390	-0-	10 1	65 2	Y			-0-			53	
09	1740 X	61	-0-	-1679	-0-	7 1	54 2	Y			-0-			53	
10	465 X	131	-0-	-334	-0-	9 1	122 2	Y			-0-			53	
11	390 X	43	-0-	-347	-0-	5 1	38 2	Y			-0-			53	
12	509 X	509	-0-	-0-	-0-	41 1	2 9	466 2	Y		2			55	
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	129 2	Y		1			56	
USA-RAVEN FOREST															
WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420															
08	10044 X	7480	-0-	-2564	-0-	1025 1	32 9	6423 2	Y		29			192	
09	10980 X	9109	-0-	-1871	-0-	1008 1	12 9	8089 2	Y		11			203	
10	10230 X	7677	-0-	-2553	-0-	503 1	77 9	7097 2	Y		70	185 1		88	
11	9900 X	8357	-0-	-1543	-0-	942 1	24 9	7391 2	Y		22			110	
12	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	829 1	33 9	9515 2	Y		30			140	
01	9424 X	8806	-0-	-618	-0-	787 1	8 9	8011 2	Y		7			147	
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															
08	13950 #	13724	-0-	-226	-0-	415 1	13309 2	N			-0-			112	
09	13410 #	6910	-0-	-6500	-0-	185 1	6725 2	N			-0-			112	
10	10220 R	10220	-0-	-0-	-0-	1048 1	9172 2	N			-0-			112	
11	13290 #	8503	-0-	-4787	-0-	609 1	7894 2	N			-0-			112	
12	13733 #	3241	-0-	-10492	-0-	100 1	3141 2	N			-0-			112	
01	13733 #	12386	-0-	-1347	-0-	1255 1	11131 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														
M	ALLOW 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
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	154	1	967	2	N	-0-			66
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	120	1	965	2	N	-0-			66
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	84	1	1182	2	N	-0-			66
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	136	1	1063	2	N	-0-			66
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	169	1	1942	2	N	2			68
						2	9							
01	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	249	1	2530	2	N	-0-			68
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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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														
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	191	2	N	26			215
						29	9							
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	102	1	439	2	N	48	176	1	87
						53	9							
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	143	1	316	2	N	43			130
						47	9							
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	231	1	712	2	N	65			195
						72	9							
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	282	1	427	2	N	71	172	1	94
						78	9							
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			94
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
MORRIS, E.														
WELL #: 11														
RRCID -> 177513														
COMPL. DATE 02/21/2000														
TOTAL DEPTH 11225														
PERF.10864 - 10952														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
HOLBROOK														
WELL #: 1														
RRCID -> 181880														
COMPL. DATE 01/23/2001														
TOTAL DEPTH 11086														
PERF.10879 - 10986														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)				//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				//CONT.// 911874												
MITCHELL, LEON				WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11014 - 11164				
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
01	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6			526
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6			532
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6			538
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6			544
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6			550
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			555
HANKAMER-PICKETT				WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11080 - 11150				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
CALLISON GAS UNIT 1				WELL #: 2ST		RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13753		PERF.11760 - 11806				
08	0	NO RPT	-0-	-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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)				74993 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
TEXACO FEE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 187354		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 14477		PERF.13726 - 13766				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/30/2025												
TEXACO FEE "B"				WELL #: 3		RRCID -> 212211		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13145 - 13264				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/30/2025												

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169						
TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID -> 226462	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12940	- 13008	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)				74993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553						
HOLBROOK, ELLEN		WELL #:		1	RRCID -> 193538	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12095	- 12171	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)				74993 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
BLOXSOM ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 192899	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 12430	PERF.12193	- 12251	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)				74993 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.				017900						
TEXACO FEE		WELL #:		1	RRCID -> 145486	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7451	- 7471	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
01	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				
M	O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	209	1	2141	2	N	-0-		162	
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	201	1	2105	2	N	2		164	
							2	9							
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	208	1	2062	2	N	1		165	
							1	9							
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	193	1	2123	2	N	-0-		165	
12	2387	N	1951	-0-	-436	-0-	205	1	1746	2	N	-0-		165	
01	2263	N	2007	-0-	-256	-0-	202	1	1805	2	N	-0-		165	

FARRIS				WELL #:	1	RRCID -> 178217	COMPL. DATE 11/18/1999				TOTAL DEPTH 11600	PERF.11170 - 11244		
08	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	422 9 9	1 9 9	4324	2	N	8	1 8	36
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	432 11 9	1 9 9	4509	2	N	10		46
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	451 12 9	1 9 9	4470	2	N	11		57
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	389 11 9	1 9 9	4285	2	N	10		67
12	5115	X	4009	-0-	-1106	-0-	420 8 9	1 9 9	3581	2	N	7		74
01	5115	X	4307	-0-	-808	-0-	432 9 9	1 9 9	3866	2	N	8		82

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)					74995 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
AVALANCHE OIL & GAS LLC					037878						
WHITTAKER					WELL #:	1	RRCID -> 249144	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 14322	PERF.11120 - 11156	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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			
08	7254	X	7112	-0-	-142	-0-	6900	2	212	9	N	193	184	1	109
09	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	6542	2	212	9	N	193	180	1	122
10	6975	X	6803	-0-	-172	-0-	6590	2	213	9	N	194	172	1	144
11	6870	X	6556	-0-	-314	-0-	6345	2	211	9	N	192	182	1	154
12	7099	X	6817	-0-	-282	-0-	6587	2	230	9	N	209	184	1	179
01	7099	X	6914	-0-	-185	-0-	6686	2	228	9	N	207	182	1	204

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)														75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC														102553									
MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT														WELL #: 1L		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 12153		PERF.11904 - 11998	
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		
08		4154 X	3659	-0-	-0-	-495	-0-	-0-			3659 2			Y	-0-					123			
09		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3914 2			Y	-0-					123			
10		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3839 2			Y	-0-					123			
11		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4091 2			Y	-0-					123			
12		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4099 2			Y	-0-					123			
01		4030 X	3581	-0-	-0-	-449	-0-	-0-			3581 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	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01		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	
08		3162 X	3035	-0-	-0-	-127	-0-	-0-			269 1	2752 2	Y	13	1	8				117			
											14 9												
09		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			267 1	2791 2	Y	10						127			
											11 9												
10		2976 X	2975	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			271 1	2691 2	Y	12						139			
											13 9												
11		2940 X	2758	-0-	-0-	-182	-0-	-0-			229 1	2520 2	Y	8						147			
											9 9												
12		3162 X	2059	-0-	-0-	-1103	-0-	-0-			215 1	1836 2	Y	7						154			
											8 9												
01		3162 X	2065	-0-	-0-	-1097	-0-	-0-			207 1	1849 2	Y	8						162			
											9 9												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														911874									
MALLETT UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 14720		PERF.11942 - 12052	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59			
01	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40			
MALLETT														WELL #: 2		RRCID -> 177580		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11686 - 11776	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75			

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)			75010 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648					
MITCHELL, TUER			WELL #: 1 C	RRCID -> 124952	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11051	- 11099
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	18
01	T. A.	NO RPT	-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
01	0 N	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	234
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	241
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	246
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	181
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	107	288
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	116
POOLE			WELL #: 2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640	- 12654
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
REBEL (YEGUA)			75122 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
ELITE PETROLEUM OPERATING LLC			247694					
MCDERMOND			WELL #: 5	RRCID -> 280671	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL DEPTH 15344	PERF.14131	- 14314
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REBEL (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY NOME-DISHMAN														//CONT.// 75122 500 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
														WELL #:		1		RRCID -> 226430				COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 14207		PERF.13398 - 13431			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-					59 1 23 9	288	2	N	21						238								
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-					26 1 21 9	131	2	N	19	176	1				81								
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-					75 1 31 9	381	2	N	28						109								
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-					45 1 36 9	207	2	N	33	3	8				139								
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-					20 1 24 9	91	2	N	22	54	1				107								
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-					21 1 37 9	96	2	N	34						140								
SUN-HARDER A						WELL #:		2		RRCID -> 242413				COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12679 - 12720											
08	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-					2182 1 527 9	10605	2	N	479	360	1				346								
09	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-					2147 1 636 9	10663	2	N	578	536	1				388								
10	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-					2177 1 580 9	11024	2	N	527	527	1				388								
11	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-					2121 1 672 9	9739	2	N	611	718	1	74	8		207								
12	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-					2243 1 619 9	10325	2	N	563	542	1				228								
01	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-					2259 1 633 9	10555	2	N	575	362	1				435								
GRAHAM TRUST						WELL #:		1		RRCID -> 266641				COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11913 - 11946											
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-					2413 2	171	9	N	155						249								
09	2670	X	2492	-0-	-178	-0-					2331 2	161	9	N	146	180	1				215								
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-					4446 2	296	9	N	269	364	1				120								
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-					3014 2	179	9	N	163	172	1	2	8		109								
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-					2816 2	184	9	N	167						276								
01	3689	X	3193	-0-	-496	-0-					3025 2	168	9	N	153	176	1				253								
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											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-								
RED FISH REEF (AB-4) GULF RESOURCE RECOVERY CORP. RFR TRACT 247						75234 010 101789		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS													
						WELL #:		188		RRCID -> 102549				COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 13799		PERF.12582 - 12586											
08	29140		14239	-0-	-14901	50976	14181	2	58	9	Y	53	188	1							130								
09	28200		4019	-0-	-24181	26795	3952	2	67	9	Y	61	145	1							46								
10	27488	R	693	-0-	-26795	-0-	664	2	29	9	Y	26									72								
11	8730	#	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT									72								
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									72								
01	14229	#	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT									72								

RED FISH REEF (F-4)			75234 013		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375							
RFR F-4 SD UNIT			WELL #:	191	RRCID -> 109058	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9224 - 9247		
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
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					-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		
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RFR TRACT 225			WELL #:	132	RRCID -> 093316	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10090 - 10213		
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GBS "A" ST 247			WELL #:	198	RRCID -> 190463	COMPL. DATE 10/04/2015	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9664 - 9674		
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 1)			75234 052		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375							
RFR TRACT 246			WELL #:	213	RRCID -> 157783	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8700 - 9362		
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 7)			75234 078		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375							
RFR TRACT 246			WELL #:	181	RRCID -> 279835	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9744 - 9760		
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					38
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					38
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					38
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					38
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					38
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					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		
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
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 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		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT		9
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT		9
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT		9
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT		9
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT		9
01 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		
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 247 293375 WELL #: 141 U	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
				RRCID -> 052698	COMPL. DATE 05/16/1972	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10700	- 10720		
08 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
09 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
10 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
11 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
12 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
01 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 247				75234 299 293375 WELL #: 199	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
				RRCID -> 144286	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10837	PERF.10238	- 10266		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 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		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B)				75234 312	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 224				WELL #: 141 L	RRCID -> 008113	COMPL. DATE 02/05/1963	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10891	- 10898	
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4)				75234 351	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 247				WELL #: 175 U	RRCID -> 070463	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9)				75234 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 247				WELL #: 154DF	RRCID -> 076257	COMPL. DATE 02/23/1988	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9256	- 9264	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RFR TRACT 246				WELL #: 181	RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10151	- 10318	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RFR TRACT 247				WELL #: 175-L	RRCID -> 150830	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10188	- 10208	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 11B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 429 293375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 23				RRCID -> 157665	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 10761	PERF. 9954	-	9960							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 225				75234 533 293375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 50				RRCID -> 156925	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9385	-	9395							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 559 293375	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 73				RRCID -> 073274	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9427	-	9433							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7199
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7199
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7199
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7199
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7199
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7199

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19)				75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375														
STATE TRACT 246				WELL #:	1	RRCID ->	206282	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	15204	PERF.	13066	-	13075			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795						N	NO RPT					8227	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795						N	NO RPT					8227	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795						N	NO RPT					8227	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795						N	NO RPT					8227	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795						N	NO RPT					8227	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795						N	NO RPT					8227	
RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B)				75234 650		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375														
RFR TRACT 246				WELL #:	182	RRCID ->	136904	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10384	-	10389			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735						Y	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (MIOCENE 2900)				75234 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375														
RFR TRACT 224				WELL #:	131	RRCID ->	130037	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	2922	-	2933			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122						Y	NO RPT					-0-	
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF, NORTH (FRI0 17)				75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CHAMBERS						
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499														
STATE TRACT 204				WELL #:		RRCID ->	148137	COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9994	-	10004			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329	
01	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								
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1031
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1031
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1031
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1031
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1031
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RFR FRIO 15 GU				WELL #: 187	RRCID -> 098527	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10878 - 10895								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
01	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

M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5642 #	4947	-0-	-695	-0-	818	1	4042	2	N	31	34	1	24
						53	4	34	9					
09	5370 #	5333	-0-	-37	-0-	838	1	4375	2	N	60	41	1	43
						54	4	66	9					
10	5518 #	5165	-0-	-353	-0-	849	1	4219	2	N	38	38	1	43
						55	4	42	9					
11	4890 #	4683	-0-	-207	-0-	783	1	3816	2	N	31	42	1	32
						50	4	34	9					
12	5518 #	4851	-0-	-667	-0-	837	1	3923	2	N	34	35	1	31
						54	4	37	9					
01	5518 #	5088	-0-	-430	-0-	1058	1	3943	2	N	31	46	1	16
						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

M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542 X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2			N	-0-			63
09	2430 X	2223	-0-	-207	-0-	2223	2			N	-0-			63
10	2449 X	2256	-0-	-193	-0-	2256	2			N	-0-			63
11	2250 N	2183	-0-	-67	-0-	2183	2			N	-0-			63
12	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	2231	2	24	9	N	22			85
01	2263 N	1851	-0-	-412	-0-	1851	2			N	-0-			85

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5735 X	5582	-0-	-153	-0-	5582	1			N	-0-			50
09	6030 X	5610	-0-	-420	-0-	5609	1	1	9	N	1	1	1	50
10	6231 X	5321	-0-	-910	-0-	5321	1			N	-0-			50
11	6030 X	5575	-0-	-455	-0-	5575	1			N	-0-			50
12	5983 X	5393	-0-	-590	-0-	5393	1			N	-0-			50
01	5797 X	5519	-0-	-278	-0-	5517	1	2	9	N	2	2	1	50

REUTER (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. TYE UNIT		//CONT.// 76075 250 //CONT.// 948460 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
				RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	2728 X	1556	-0-	-1172	-0-	1556	1			N	-0-					107
09	2670 X	1860	-0-	-810	-0-	1860	1			N	-0-					107
10	2759 X	1461	-0-	-1298	-0-	1461	1			N	-0-	2	1			105
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	1	3	9	N	3					108
12	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	1612	1			N	-0-					108
01	1457 N	1288	-0-	-169	-0-	1288	1			N	-0-					108
ETHELMAE				WELL #: 1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624						
08	11625 X	11145	-0-	-480	-0-	11145	1			N	-0-	1	1			237
09	11250 X	11183	-0-	-67	-0-	11183	1			N	-0-	1	1			236
10	11625 X	10285	-0-	-1340	-0-	10285	1			N	-0-	2	1			234
11	11250 X	9319	-0-	-1931	-0-	9319	1			N	-0-	2	1			232
12	11625 X	9613	-0-	-2012	-0-	9613	1			N	-0-					232
01	11563 X	9709	-0-	-1854	-0-	9709	1			N	-0-	1	1			231
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHLE "170"		76105 700 429659 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
				RRCID -> 182509		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526								
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	310 7 9	1 9	1963	2	N	6					100
09	3000 N	4438	-0-	1438	1438	539 37 9	1 9	3862	2	N	34					134
10	3100 N	1846	-0-	-1254	184	229 17 9	1 9	1600	2	N	15					149
11	3000 N	2917	-0-	-83	101	328 101 9	1 9	2488	2	N	92	179	1			62
*12	2596 X	2495	-0-	-101	-0-	319 9 9	1 9	2167	2	N	8					70
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	455 13 9	1 9	2855	2	N	12					82
ENGLAND-VIRNAU				WELL #: 1		RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428						
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	262 6 9	1 9	1658	2	N	5					45
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	232 6 9	1 9	1662	2	N	5					50
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	267 8 9	1 9	1861	2	N	7					57
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	216 9 9	1 9	1641	2	N	8					65
*12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	251 3 9	1 9	1701	2	N	3					68
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	345 8 9	1 9	2169	2	N	7					75
KAECHLE "170"				WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531						
08	3162 X	2692	-0-	-470	-0-	366 7 9	1 9	2319	2	N	6					53
09	2730 X	2483	-0-	-247	-0-	303 6 9	1 9	2174	2	N	5					58
10	2542 X	2248	-0-	-294	-0-	281 4 9	1 9	1963	2	N	4					62
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	343 7 9	1 9	2603	2	N	6					68
12	2697 X	2324	-0-	-373	-0-	297 10 9	1 9	2017	2	N	9					77
01	2697 X	993	-0-	-1704	-0-	136 3 9	1 9	854	2	N	3					80

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER													CNTY: AUSTIN															
//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 187889													COMPL. DATE 01/06/2002				TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568											
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													
08	6076 X	4233	-0-	-1843	-0-	577 1	3655 2	Y	1						180													
09	DLQ G-10	5463	-0-	5463	5463	668 1	4789 2	Y	5						185													
10	DLQ G-10	5717	-0-	5717	11180	711 1	4959 2	Y	43		190 1				38													
11	14979 X	3799	-0-	-11180	-0-	441 1	3343 2	Y	14						52													
*12	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	649 1	4409 2	Y	10						62													
01	5704 X	5571	-0-	-133	-0-	761 1	4779 2	Y	28						90													
REASER													WELL #: 2				RRCID -> 190573				COMPL. DATE 08/04/2002				TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530			
08	3224 X	2684	-0-	-540	-0-	364 1	2307 2	Y	12						164													
09	DLQ G-10	2892	-0-	2892	2892	353 1	2530 2	Y	8						172													
10	DLQ G-10	3082	-0-	3082	5974	383 1	2671 2	Y	25						197													
11	8680 X	2706	-0-	-5974	-0-	315 1	2388 2	Y	3		162 1				38													
*12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	356 1	2414 2	Y	9						47													
01	3069 X	2834	-0-	-235	-0-	388 1	2434 2	Y	11						58													
REASER													WELL #: 3				RRCID -> 192679				COMPL. DATE 01/09/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516			
08	3906 X	3656	-0-	-250	-0-	497 1	3146 2	N	12						124													
09	3480 X	2277	-0-	-1203	-0-	279 1	1997 2	N	1						125													
10	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	642 1	4475 2	N	81		174 1				32													
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	495 1	3753 2	N	15						47													
12	3689 X	2121	-0-	-1568	-0-	270 1	1834 2	N	15						62													
01	5022 X	2808	-0-	-2214	-0-	384 1	2413 2	N	10						72													
KAECHELE "170"													WELL #: 3				RRCID -> 193089				COMPL. DATE 01/24/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538			
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	226 1	1431 2	N	3						73													
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	185 1	1323 2	N	2						75													
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	290 1	2026 2	N	2						77													
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	275 1	2085 2	N	3						80													
*12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	286 1	1941 2	N	-0-						80													
*01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	335 1	2106 2	N	-0-						80													

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER														
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN //CONT.// 429659 WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3968 X	3191	-0-	-777	-0-	433 19 9	1	2739	2	N	17			127
09	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	366 13 9	1	2621	2	N	12			139
10	3968 X	3867	-0-	-101	-0-	482 20 9	1	3365	2	N	18			157
11	3840 X	2992	-0-	-848	-0-	346 24 9	1	2622	2	N	22			179
12	3379 X	3052	-0-	-327	-0-	389 22 9	1	2641	2	N	20	166 1		33
01	3875 X	3328	-0-	-547	-0-	454 24 9	1	2850	2	N	22			55
REASER WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561														
08	4154 X	2261	-0-	-1893	-0-	306 20 9	1	1935	2	N	18			189
09	4200 X	4109	-0-	-91	-0-	501 19 9	1	3589	2	N	17			206
10	4340 X	2857	-0-	-1483	-0-	355 25 9	1	2477	2	N	23	160 1		69
11	4050 X	2861	-0-	-1189	-0-	331 20 9	1	2510	2	N	18			87
12	4247 X	3848	-0-	-399	-0-	491 25 9	1	3332	2	N	23			110
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			110
REASER "A" WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560														
08	2945 X	1630	-0-	-1315	-0-	222 10 9	1	1408	2	N	-0-			68
09	2850 X	1266	-0-	-1584	-0-	154 13 9	1	1102	2	N	9			77
10	2604 X	2129	-0-	-475	-0-	265 13 9	1	1851	2	N	12			89
11	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	617 34 9	1	4680	2	N	31			120
12	1643 X	995	-0-	-648	-0-	127 6 9	1	862	2	N	5			125
01	2139 N	1762	-0-	-377	-0-	242 2 9	1	1520	2	N	-0-			125
REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492														
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	376 7 9	1	2379	2	N	6			125
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	294 4 9	1	2105	2	N	4			129
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	290 206 3 9	1	2022	2	N	-0-			129
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	206 3 9	1	1561	2	N	3			132
*12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	226 11 9	1	1535	2	N	10			142
01	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	213 2 9	1	1340	2	N	2			144
BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516														
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	127 123 1	1	802	2	N	-0-			172
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	123 129 1	1	880	2	N	-0-			172
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	129 124 1	1	900	2	N	-0-			172
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	124 144 1	1	944	2	N	-0-			172
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	144 157 1	1	976	2	N	-0-			172
*01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	157 2 9	1	985	2	N	-0-			172

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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				
08	1705 X	1460	-0-	-245	-0-	189	1	1199 2	N	65	171 1	54
09	1980 X	1805	-0-	-175	-0-	218	1	1564 2	N	21	1 8	74
10	2046 X	1183	-0-	-863	-0-	148	1	1035 2	N	-0-		74
11	1980 X	545	-0-	-1435	-0-	62	1	472 2	N	10		84
12	1860 X	1106	-0-	-754	-0-	141	1	959 2	N	5		89
01	1860 X	1086	-0-	-774	-0-	148	1	931 2	N	6		95

SCHNEIDER				WELL #: 2	RRCID -> 202602	COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391				
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	377	1	2389 2	N	3		53
09	2640 X	1430	-0-	-1210	-0-	175	1	1253 2	N	2		55
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	282	1	1964 2	N	2		57
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	241	1	1828 2	N	-0-		57
12	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	166	1	1129 2	N	-0-		57
01	2263 N	1101	-0-	-1162	-0-	151	1	950 2	N	-0-		57

REASER				WELL #: 7	RRCID -> 202603	COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500				
08	3565 X	3004	-0-	-561	-0-	408	1	2587 2	N	8		234
09	3450 X	2277	-0-	-1173	-0-	276	1	1980 2	N	19	178 1	75
10	3069 X	2866	-0-	-203	-0-	357	1	2488 2	N	19		94
11	2970 X	2428	-0-	-542	-0-	281	1	2130 2	N	15		109
12	3007 X	2944	-0-	-63	-0-	376	1	2554 2	N	13		122
01	3007 X	2773	-0-	-234	-0-	379	1	2380 2	N	13		135

ENGLAND-VIRNAU				WELL #: 3	RRCID -> 203768	COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532				
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	55	1	350 2	N	2		99
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223 2	N	-0-		99
10	744 N	214	-0-	-530	-0-	27	1	187 2	N	-0-		99
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	45	1	338 2	N	1		100
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	92	1	625 2	N	2		102
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	146	1	917 2	N	3		105

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
KAECHELE "170"		WELL #:		4	RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564			
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	96	1	610	2	N	-0-			72
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	101	1	723	2	N	2			74
						2	9							
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	98	1	686	2	N	-0-			74
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	N	-0-			74
12	868 N	30	-0-	-838	-0-	4	1	26	2	N	-0-			74
01	775 N	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-			74
CRANZ TRUST 834				WELL #:	1	RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12397 - 12018		
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	528	1	3342	2	N	17			164
						19	9							
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	456	1	3266	2	N	10			174
						11	9							
10	3534 X	3026	-0-	-508	-0-	378	1	2639	2	N	8			182
						9	9							
11	3420 X	1966	-0-	-1454	-0-	228	1	1730	2	N	7			189
						8	9							
12	3875 X	1951	-0-	-1924	-0-	250	1	1695	2	N	5			194
						6	9							
01	3875 X	2611	-0-	-1264	-0-	358	1	2250	2	N	3			197
						3	9							
RICH RANCH (COOK MTN.)				76382 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
AMRWR, LLC				102699										
BLOXSOM				WELL #:	2	RRCID -> 281159		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12580 - 12610		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICH RANCH (YEGUA)				76382 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
VANTAGE OPERATING, LLC				882608										
GOVERNOR BILL DANIEL 161				WELL #:	3	RRCID -> 275496		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7042 - 7522		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICH RANCH, N. (12270)				76383 527	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.				072485										
HOWELL				WELL #:	1	RRCID -> 210877		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12270 - 12323		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO LOCO (YEGUA)				76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
NAISER, J. E. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 127323		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7603 - 7658							
M	0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MERTA, CELESTINA ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7612 - 7668							
08		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	568	1	6622	2	N	5						98	
09		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	760	1	7879	2	N	10						108	
10		3038 X	1433	-0-	-1605	-0-	131	1	1301	2	N	1						109	
11		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	346	1	3600	2	N	35						144	
12		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	866	1	9725	2	N	54						198	
01		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	695	1	8724	2	N	68						266	
ROCK ISLAND (MIO. 2425)				77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO							
PETROVYBE OPCO LLC				101779															
CORNELIUS				WELL #: 1		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2927 - 2937							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002				N	NO RPT						-0-	
KLEIMANN A				WELL #: 2A		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3076 - 3078							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT						-0-	
ROCK ISLAND, NORTH (3300)				77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
MOAIC OIL LLC				589978															
JONES ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3167 - 3169							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)														CNTY: COLORADO	
VINDACATOR SWD															
ROCK ISLAND SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)														CNTY: COLORADO	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP															
DELTA, D. Z.															
WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766															
08	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3033	2			N	-0-			-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-			-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-			-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)														CNTY: COLORADO	
MIDDLETON OIL COMPANY															
MILENTZ, A. R. G. U. #1															
WELL #: 1 RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A															
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012															

MORRISON, LAVINE 0.														N/A	
WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A															
08	1271	N	779	-0-	-492	-0-	260	1	510	2	N	8			69
09	3000	N	4125	-0-	1125	1125	351	1	3731	2	N	39			108
10	3100	N	2630	-0-	-470	655	256	1	2357	2	N	15			123
11	2646	N	1991	-0-	-655	-0-	216	1	1750	2	N	23			146
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	383	1	4475	2	N	52	175	1	23
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	316	1	3448	2	N	25			48

STEGER, R. L. G. U. NO. 1														9656 - 9681	
WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681															
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-			74
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-			74
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-			74
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-			74
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-			74
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	2	N	-0-			74

ROCK ISLAND, W. (WX. 10330 MASS.)				77615 653	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926										
LUCKETT				WELL #: 1	RRCID -> 205312	COMPL. DATE 11/21/2004	TOTAL DEPTH 10467	PERF.10378 - 10408						
M	ALLOW 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, W. (1570)				77615 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
MIDDLETON OIL COMPANY				565000										
MILENTZ GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 162304	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1576 - 1624						
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	69 1	136 2	N	-0-					-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23 1	244 2	N	-0-					-0-
10	248 N	48	-0-	-200	-0-	5 1	43 2	N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-					-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	126 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						
08	3534 X	3112	-0-	-422	-0-	3112 2		N	-0-					194
09	3420 X	3031	-0-	-389	-0-	3031 2		N	-0-					194
10	3534 X	3129	-0-	-405	-0-	3129 2		N	-0-					194
11	3060 X	2914	-0-	-146	-0-	2914 2		N	-0-					194
12	3131 X	2777	-0-	-354	-0-	2777 2		N	-0-					194
*01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		N	-0-					194
PRAIRIE CREEK				WELL #: 2	RRCID -> 127969	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12555 - 12680						
08	806 N	734	-0-	-72	-0-	734 2		N	-0-					94
09	960 N	796	-0-	-164	-0-	796 2		N	-0-					94
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2		N	-0-					94
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-					94
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-					94
01	868 N	807	-0-	-61	-0-	807 2		N	-0-					94
PARK UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 132012	COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH 13359	PERF.12600 - 12618						
08	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-					108
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2		N	-0-					108
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-					108
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-					108
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-					108
*01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2		N	-0-					108

ROCKY CREEK (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. SMITH														
		//CONT.//		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
				948460										
		WELL #:		1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12602 - 12608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	1345	1	9471	2	N	14	2	1	161
09	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	1368	1	7824	2	N	16	5	1	172
10	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	873	1	7980	2	N	16	5	1	183
11	10350 X	10005	-0-	-345	-0-	946	1	9041	2	N	16	7	1	192
12	10695 X	9577	-0-	-1118	-0-	957	1	8620	2	N	-0-	5	1	187
01	10695 X	6242	-0-	-4453	-0-	588	1	5654	2	N	-0-	5	1	182
KATHRYN														
		WELL #:		1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 13146		PERF.12575 - 12585		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COUNTS, JOAN														
		WELL #:		1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12611 - 12677		
08	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	857	1	6038	2	N	1	1	1	179
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	908	1	5194	2	N	1	1	1	179
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	515	1	4706	2	N	-0-			179
11	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	740	1	7073	2	N	2	2	1	179
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	656	1	5909	2	N	-0-	1	1	178
01	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	575	1	5538	2	N	-0-			178
JULIE														
		WELL #:		1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12627 - 12649		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNIFER														
		WELL #:		1		RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13131 - 13158		
08	9269 X	1453	-0-	-7816	-0-	180	1	1273	2	N	-0-			87
09	6270 X	1358	-0-	-4912	-0-	202	1	1153	2	N	3			90
10	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	1001	1	9155	2	N	12	3	1	99
11	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	894	1	8542	2	N	2	2	1	99
12	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	846	1	7620	2	N	2	2	1	99
01	9734 X	6824	-0-	-2910	-0-	642	1	6181	2	N	1	1	1	99

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460												
MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 12632 - 12695				
M	ALLOW 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
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	204	1	1434	2	N	-0-			87
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	221	1	1263	2	N	-0-			87
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	132	1	1213	2	N	-0-			87
11	1590 N	1297	-0-	-293	-0-	123	1	1174	2	N	-0-			87
12	1519 N	1182	-0-	-337	-0-	118	1	1064	2	N	-0-			87
01	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	111	1	1067	2	N	-0-			87

ROOT (2150)		78146 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931												
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT		WELL #: 1		RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 2132 - 2158				
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	929	1	895	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1002	1	371	2	N	-0-			-0-
10	0 N	904	-0-	904	-0-	844	1	60	2	N	-0-			-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1195	1	471	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931												
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2156 - 2170				
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025														

MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2182 - 2190				
08	1488 N	1158	-0-	-330	-0-	590	1	568	2	N	-0-			-0-
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1243	1	458	2	N	-0-			-0-
10	0 N	612	-0-	612	-0-	572	1	40	2	N	-0-			-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1041	1	410	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOT 'N T00T'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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40			165
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	59	184 1		40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19			59
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21			80
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			80
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			80
ROSENBERG (COCKFIELD 7720)			78319 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
LAMAY CORPORATION			484025												
MAY - FB			WELL #:		1	RRCID ->	129897	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7723 - 7727			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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						
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSENBERG (5025 FRI0)				78319 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC				617546												
MILLER, SADIE				WELL #:	2	RRCID -> 183665	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5028	-	5031					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
ROSENBERG, NORTH (FRI0 4980)				78321 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC				617546												
FOSTER FARMS-SHALLOW				WELL #:	2	RRCID -> 204613	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 4987	-	4995					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED				01/18/2024												

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 899

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						
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		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61		
PLUGGED AND ABANDONED					10/01/2013														

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)				78329 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC				120648							
DYER "D"				WELL #:	5	RRCID -> 184418	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8880	- 8890
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)				78329 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC				120648					
MUELLER				WELL #:	1	RRCID -> 207013	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH	9740 PERF. 9400 - 9637
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
11	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
12	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
01	0	N	-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	
08	9765	21579	-0-	11814	11814	14076	2	7503	9	N	6821	6695	1	674
09	41342	19489	-0-	-21853	-	13091	2	6398	9	N	5816	5752	1	738
10	36189	22977	-0-	-13212	-	15218	2	7759	9	N	7054	7377	1	415
11	31472	20461	-0-	-11011	-	13633	2	6828	9	N	6207	6161	1	461
*12	29435	19600	-0-	-9835	-	12649	2	6951	9	N	6319	6123	1	657
*01	27651	18708	-0-	-8943	-	12146	2	6562	9	N	5965	6153	1	466

ROWAN (FRI0 8900)					78613 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
D.C. ENERGY					196099					
ROWAN GPU - HUBBARD					WELL #:	RRCID -> 119999	COMPL. DATE 01/24/1986	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8910 -	8915
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
01	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						
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
*10	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	62	1			N	-0-					40
*11	14B2	EXT	65	-0-	65	127	65	65	1			N	-0-					40
*12	14B2	EXT	59	-0-	59	186	59	59	1			N	-0-					40
*01	14B2	EXT	68	-0-	68	254	68	68	1			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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109					353
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	107	173	1			287
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95	175	1			207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	134	179	1			162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	137					299
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					299
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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PETERSEN, RALPH ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 080271	COMPL.	DATE 01/11/1979	TOTAL DEPTH 13315	PERF.12968 - 13045	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194 2	Y	-0-	1
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	70	1	68 2	Y	1	2
						1	9				
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43 2	Y	-0-	2
*12	217 N	123	-0-	-94	-0-	19	1	104 2	Y	-0-	2
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	27	1	126 2	Y	1	3
						1	9				

RUGELEY, SW (12850, N) HILCORP ENERGY COMPANY SUMMERS, E. L. ET AL UNIT										78875 550 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
WELL #:										1		RRCID -> 094833		COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 14296		PERF.12960 - 13101			
08	310	174	-0-	-136	-0-	11	1	163	2	Y	-0-	32	1						124		
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	1								125		
						1	9														
10	1426 #	62	-0-	-1364	-0-	31	1	30	2	Y	1								126		
						1	9														
11	1380 #	105	-0-	-1275	-0-	22	1	83	2	Y	-0-								126		
12	248 #	220	-0-	-28	-0-	33	1	186	2	Y	1								127		
						1	9														
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	49	1	229	2	Y	16								143		
						18	9														

RUGELEY, S.W. (13100)				78875 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HANSEN, E. O. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 084291	COMPL. DATE	07/04/1979	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13101 - 13110
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RUGELEY, S.W. (13100)			//CONT.// 78875 575			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
SOG - OLSON GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 269961			COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			151	
09	270 N	70	-0-	-200	-0-	6	1	64	2	Y	-0-			151	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	103	1	100	2	Y	2			153	
						2	9								
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	159	2	Y	2			155	
						2	9								
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	Y	-0-			155	
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	52	1	244	2	Y	-0-			155	
RUGELEY, SW. (13225)			78875 595			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
ALLEN, C. R.			WELL #: 1			RRCID -> 197034			COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380			
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1042	2	69	9	N	63			173	
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	942	2	66	9	N	60			233	
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	953	2	67	9	N	61	177	1	117	
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1043	2	84	9	N	76			193	
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1314	2	98	9	N	89			282	
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	983	2	72	9	N	65	179	1	168	
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			101	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			101	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	Y	-0-			101	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			101	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			101	
01	14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	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				
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		
08	32289	32289	-0-	-0-	-0-	1982 1	29473 2	Y	758	702 1	327		
09	22611 R	22611	-0-	-0-	-0-	834 9	19959 2	Y	645	511 1	461		
10	43276 #	429	-0-	-42847	-0-	1942 1	209 2	Y	4		465		
11	39210 #	958	-0-	-38252	-0-	710 9	743 2	Y	17	180 1	302		
12	39432 #	204	-0-	-39228	-0-	216 1	173 2	Y	-0-		302		
01	32302 #	352	-0-	-31950	-0-	4 9	290 2	Y	-0-		302		

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				
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		34		
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		34		
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	858 2		N	-0-		34		
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		34		
12	868 N	466	-0-	-402	-0-	466 2		N	-0-		34		
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		34		

SABINE TRAM (WILCOX 2)				79373 593	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON			
WELL-CO SOLUTIONS, LLC				907673									
BLACK STONE-JEBCO				WELL #: 1	RRCID -> 280628	COMPL. DATE 12/10/2013	TOTAL DEPTH 14120	PERF.10576	- 10760				
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	724 1	1260 2	N	198	181 1	153		
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	218 9	1127 2	N	169	174 1	148		
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	701 1	1298 2	N	178	183 1	138		
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	186 9	1357 2	N	183	183 1	138		
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	724 1	1125 2	N	187	180 1	143		
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	206 9		N	NO RPT		143		

SAM HOUSTON				80054 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WALKER			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263									
GIBBS BROTHERS & COMPANY A				WELL #: 3	RRCID -> 233281	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2425	PERF. 2038	- 2042				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

SANDY (WILCOX, LOWER) FAULCONER ENERGY, LLC KAINER-HARFST GAS UNIT														
		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		263648												
		WELL #: 1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082						
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
08	1953 N	1663	-0-	-290	-0-	318 1	1279 2	N	60					144
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	66 9	314 1	N	74					218
10	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	81 9	1167 2	N	38	179	1			77
11	1620 N	1412	-0-	-208	-0-	42 9	313 1	N	40					117
12	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	44 9	316 1	N	30					147
01	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	33 9	324 1	N	51					198
						56 9								
SARAH WHITE, EAST (9200) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAM RUBEL														
		81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
		386310												
		WELL #: 1		RRCID -> 287938		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266						
08	3100 N	5769	-0-	2669	2669	1303 1	4466 9	N	4060	3995	1			434
09	3000 N	5690	-0-	2690	5359	1733 1	3957 9	N	3597	3745	1			286
10	3100 N	6051	-0-	2951	8310	1288 1	4763 9	N	4330	4188	1			428
11	18336	5913	-0-	-12423	-0-	1638 1	4275 9	N	3886	3995	1			319
*12	10792	6326	-0-	-4466	-0-	1794 1	4532 9	N	4120	4213	1			226
01	1860	5930	-0-	4070	4070	1619 1	4311 9	N	3919	3968	1			177
SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) TRISTAR EXPLORATION, INC HENCK "A"														
		81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
		871101												
		WELL #: 1		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012														
SARGENT (6060) ALLTEX OPERATING COMPANY SKYLAR														
		81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		015056												
		WELL #: 1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SARGENT (6525) FORTUNE OPERATING COMPANY SKYLAR														
		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		278766												
		WELL #: 1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SCHUIRRING (2250)														
EVEREST RESOURCE COMPANY														
WHITNELL, MARJORIE														
81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
252057														
WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258														
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHWAB (ACE)														
ONPOINT OPERATING LLC														
KIRBY LUMBER CO.														
81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
102589														
WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SCHWAB (WILCOX)														
EQV OPERATING LLC														
WEST "B"														
81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
101634														
WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)														
ZONE RIDGE OPERATING, LLC														
BLACKSTONE B														
81680 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
103926														
WELL #: 2 RRCID -> 175130 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10518 - 10526														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SEABREEZE														
GCOWS OPERATING LLC														
ACOM SEABREEZE UNIT														
81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
102135														
WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	1	Y	-0-				3
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	1	Y	-0-				3
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	1	Y	-0-				3

SEABREEZE (F-2)				81851 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC				102135														
SEABREEZE LAND CO.				WELL #: 1		RRCID -> 293519		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8441 - 8447						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
SEABREEZE (FRI0 8300 #2)				81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC				102135														
ORYX - SUN FEE				WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8534 - 8613						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						51
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						51
SEABREEZE (MARG. 7 FB B)				81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC				102135														
PIPKIN, S. W. "A"				WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8194 - 8204						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						26
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						26
*10	65 R	65	-0-	-0-		-0-		65	1		Y	-0-						26
*11	58 R	58	-0-	-0-		-0-		58	1		Y	-0-						26
*12	52 R	52	-0-	-0-		-0-		52	1		Y	-0-						26
*01	61 R	61	-0-	-0-		-0-		61	1		Y	-0-						26
SEABREEZE (MARG. 7830)				81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC				102135														
ACOM, O. H.				WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7752 - 7773						
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
SEABREEZE, N. (MARG 7)				81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC				102135														
ORYX-SUN FEE				WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8185 - 8200						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)				81853 437	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
GCOWS OPERATING LLC				102135									
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #: 17	RRCID -> 169375	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10028	PERF. 9972 - 10028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
SEALY (WILCOX CONS.)				81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
HINTZ ESTATE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 163161	COMPL. DATE 04/14/1997			TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9036 - 9094		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HILLBOLDT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 183638	COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH	10219	PERF. 10064 - 10084		
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14 1	374 2	N	-0-			21	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	12 1	365 2	N	-0-			21	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6 1	165 2	N	-0-			21	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	9 1	265 2	N	-0-			21	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21	
01	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		
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	62 1	1769 2	Y	3	148 1		14	
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	58 1	1460 2	Y	10			24	
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	11 9	1342 2	Y	11			35	
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	62 1	1669 2	Y	10			45	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	NO RPT			45	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56 1		Y	NO RPT			45	
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #: 3	RRCID -> 201550	COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9875 - 9890		
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			-0-	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP LIEBERMAN				//CONT.// 521516 WELL #:	81948 300 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: AUSTIN						
						RRCID ->	210199	COMPL.	DATE	06/03/2005	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.	10756	-	10786		
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
08	156	X	156	-0-	-0-	-0-			1	1	154	2	N	1					85
09	337	X	337	-0-	-0-	-0-			1	1	335	2	N	1					86
10	243	X	243	-0-	-0-	-0-			1	1	241	2	N	1					87
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-			1	1	215	2	N	2					89
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-			2	9			N	NO RPT					89
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-							N	NO RPT					89
HILLBOLDT					WELL #:	6		RRCID ->	210200	COMPL.	DATE	05/11/2005	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10306	-	10326
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-			30	1	382	2	N	3					141
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-			29	1	414	2	N	1					142
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-			30	1	313	2	N	1					143
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-			1	9			N	-0-					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			28	1	282	2	N	NO RPT					143
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					143
HILLBOLDT					WELL #:	2		RRCID ->	215622	COMPL.	DATE	09/24/2004	TOTAL	DEPTH	10887	PERF.	10360	-	10385
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-			140	1	1312	2	N	-0-					75
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-			145	1	1860	2	N	-0-					75
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-			130	1	1412	2	N	-0-					75
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-			130	1	1226	2	N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					75
HINTZ ESTATE 'A'					WELL #:	5		RRCID ->	216963	COMPL.	DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	9812	-	9824
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	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
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-			84	1	1303	2	N	-0-					169
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-			18	1	51	2	N	-0-					169
10	3100	N	3397	-0-	297	297			138	1	3259	2	N	-0-					169
11	2541	N	2244	-0-	-297	-0-			108	1	2123	2	N	12					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			13	9			N	NO RPT					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					181

SEGNO (Y2-B) OLIPDP II, LLC WING, SARAH F.			82140 125 100467 WELL #: 82			NON-ASSOCIATED RRCID -> 162290			ONE WELL COMPL. DATE 10/26/2018			CNTY: POLK TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3200 - 5500					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SEGNO (YEGUA -K- LOWER) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.			82140 205 677770 WELL #: 32			NON-ASSOCIATED RRCID -> 155106			ONE WELL COMPL. DATE 11/03/2012			CNTY: POLK TOTAL DEPTH 8096 PERF. 5372 - 5378					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SEGNO (YEGUA 5300) EQV OPERATING LLC BLACK STONE 'T'			82140 676 101634 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 287044			ONE WELL COMPL. DATE 03/14/2018			CNTY: POLK TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.			677770 WELL #: 45 U			RRCID -> 008231			COMPL. DATE 12/16/1940			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SEGNO (YEGUA 5400 -C-) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.			82140 832 677770 WELL #: 45 L			NON-ASSOCIATED RRCID -> 008233			CAPACITY COMPL. DATE 09/15/1957			CNTY: POLK TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WING, SARAH F.			WELL #: 40			RRCID -> 083963			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER											
NECHES TRANSPORT INC.		601854																	
CARTWRIGHT		WELL #:		1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073		PERF. 9584 - 9590							
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214	

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)				82145 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY				677770							
WING, SARAH F.				WELL #:	65 U	RRCID -> 008244	COMPL. DATE 07/20/1962	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8462	- 8468
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WING, SARAH F.						WELL #:	60	RRCID ->	111045	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8299 -	8319
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-

WING, SARAH F.				WELL #:	16	RRCID -> 299654		COMPL. DATE 06/06/2025			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8292 - 8304			
08	7750	6761	-0-	-989	-0-	620	1	6126	2	N	14	142	1	95
						15	9							
09	7500	5748	-0-	-1752	-0-	600	1	5140	2	N	7			102
						8	9							
10	7750	5526	-0-	-2224	-0-	620	1	4859	2	N	43			145
						47	9							
11	7500	2657	-0-	-4843	-0-	327	1	2316	2	N	13			158
						14	9							
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			158
01	6758 #	855	-0-	-5903	-0-	517	1	299	2	N	35			193
						39	9							

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)				82145 220	NON-ASSOCIATED			49B				CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY				677770												
WING, SARAH F.				WELL #: 88	RRCID -> 269944			COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH		8620	PERF. 8319 - 8376			
08	1705 #	554	-0-	-1151	-0-	149	1	382	2	N	21	34	1		23	
						23	9									
09	1410 #	702	-0-	-708	-0-	160	1	501	2	N	37	41	1		19	
						41	9									
10	1209 #	790	-0-	-419	-0-	166	1	590	2	N	31	26	1		24	
						34	9									
11	960 #	571	-0-	-389	-0-	182	1	347	2	N	38	33	1		29	
						42	9									
12	992 #	626	-0-	-366	-0-	143	1	452	2	N	28	24	1		33	
						31	9									
01	775 #	591	-0-	-184	-0-	132	1	426	2	N	30	32	1		31	
						33	9									

SERBIN (TAYLOR SAND)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIKULEC -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01	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														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01	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														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30
HOFFMAN ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
SAVANAH RIDGE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
HOFFMAN														
WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		218314										
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY				WELL #:		3	RRCID ->	128435	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5125 -	5138		
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	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A				WELL #:		1	RRCID ->	128436	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5143 -	5158		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
HOFFMAN				WELL #:		1	RRCID ->	128498	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5170 -	5178		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	8	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	8	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	8	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	8	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	8	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	8	
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D				WELL #:		5	RRCID ->	128712	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF. 5155 -	5170		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
MIKULEC-NINK -A-				WELL #:		1	RRCID ->	129396	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4998 -	5032		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		2	RRCID ->	129524	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 -	4976		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-				WELL #:		6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 -	5141		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314							
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4991 - 5001
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4903 - 4928
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4846 - 4870
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4818 - 4828
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					52
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52

STEINBACH G		WELL #:		B 2	RRCID ->	134502	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 4982 - 5012
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF. 4925 - 4936
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #:		2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF. N/A
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.// 218314													
STEINBACH I				WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062					
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	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					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

LIBERTY, EDWIN P.				WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 - 5138			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BEHRENS-GLOGER				WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5170 - 5210			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STUESSY				WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5279		PERF. 5048 - 5065			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
STEINBACH "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 286866 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59
STEINBACH "F"														
WELL #: 3 RRCID -> 286928 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
E P C OIL & GAS, INC.														
STANCIK, JANICE KAY														
WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A														
08	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-		10
09	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-		10
10	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-		10
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		10
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		10
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		10
KRAUSS, DONNA														
WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A														
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-		32
09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		32
10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		32
11	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		32
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		32
01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		32
ROITSCH, ROGER														
WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A														
08	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-		11
09	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-		11
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		11
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		11
12	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		11
01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		11
ROITSCH, ROGER														
WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A														
08	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-		11
09	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-		11
10	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-		11
11	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		11
12	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		11
01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		11

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP								
E P C OIL & GAS, INC.			//CONT.//			238482																	
KRAUSE, CONNIE GAIL			WELL #:			1			RRCID -> 143602			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			5435 PERF. 5100 - 5115		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-								-0-			
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-							-0-				
10		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-							-0-				
11		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-							-0-				
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-							-0-				
01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-							-0-				

PESCHKE, J. M. O.						WELL #:			1A			RRCID -> 143888			COMPL. DATE 05/23/1988			TOTAL DEPTH			5381 PERF. 5081 - 5098		
08		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-								24			
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-								24			
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-								24			
11		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-								24			
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-								24			
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	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		
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-								35			
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-								35			
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-								35			
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-								35			
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-								35			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								35			

TRIVISTA OPERATING LLC						871169																	
STEINBACH -A-						WELL #:			1			RRCID -> 126196			COMPL. DATE 12/03/1987			TOTAL DEPTH			5262 PERF. 4923 - 4939		
08		217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-								-0-			
09		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-								-0-			
10		248 #	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-								-0-			
11		DLQ G-10	149	-0-	149	-0-	149	2			Y	-0-								-0-			
12		DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	88	2			Y	-0-								-0-			
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	237				Y	NO RPT								-0-			

ESCHBERGER -A-						WELL #:			1			RRCID -> 126971			COMPL. DATE 03/16/1988			TOTAL DEPTH			5075 PERF. 4932 - 4945		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								17			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								17			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								17			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								17			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								17			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								17			

MATTINGLY						WELL #:			1			RRCID -> 127294			COMPL. DATE 12/01/1987			TOTAL DEPTH			5224 PERF. 5032 - 5064		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								10			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								10			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								10			
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								10			
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								10			
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								10			

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169											
GONZALES			WELL #:		1	RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH		5108	PERF. 4950 - 4968			
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
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				8
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-				8
10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-				8
11	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-				8
12	DLQ	G-10	44	-0-	44	84	44	2			Y	-0-				8
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT				8
DWORACZYK			WELL #:		1	RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH		5220	PERF. 4961 - 4984			
08		93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-				10
09		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				10
10		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-				10
11	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-				10
12	DLQ	G-10	68	-0-	68	135	68	2			Y	-0-				10
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT				10
ESCHBERGER -B-			WELL #:		2	RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH		5075	PERF. 4930 - 4950			
08		217 #	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-				15
09		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				15
10		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				15
11	DLQ	G-10	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-				15
12	DLQ	G-10	178	-0-	178	370	178	2			Y	-0-	6	1		9
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	370					Y	NO RPT				9
ESCHBERGER -C-			WELL #:		3	RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH		5062	PERF. 4924 - 4940			
08		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-				11
09		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-				11
10		186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-				11
11	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-				11
12	DLQ	G-10	184	-0-	184	371	184	2			Y	-0-				11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	371					Y	NO RPT				11
ECHO-BLASIG			WELL #:		2	RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH		5296	PERF. 5155 - 5177			
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-				23
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-				23
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-				23
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-				23
12	DLQ	G-10	17	-0-	17	33	17	2			Y	-0-				23
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT				23
WYNN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH		5242	PERF. 5089 - 5118			
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2				46
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	25	1		21
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				21
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21
HALBADIER			WELL #:		1	RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH		5200	PERF. 5014 - 5030			
08		109 R	109	-0-	-0-	-0-	98	2	11	9	Y	10				77
09		83 R	83	-0-	-0-	-0-	77	2	6	9	Y	5	40	1		42
10		102 R	102	-0-	-0-	-0-	94	2	8	9	Y	7				49
11	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	123	2	7	9	Y	6				55
12	DLQ	G-10	90	-0-	90	220	83	2	7	9	Y	6				61
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	220					Y	NO RPT				61

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 918

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169															
STEINBACH -B-			WELL #: 1			RRCID -> 129017			COMPL. DATE 10/10/1988			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63		2			Y	-0-						-0-
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55		2			Y	-0-						-0-
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59		2			Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66		2			Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71	137	137		2			Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	137						Y	NO RPT						-0-
COOK, B. M.			WELL #: 1			RRCID -> 129301			COMPL. DATE 02/19/1988			TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030						
08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	118		2		2 9	Y	2						61
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						Y	1						62
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	103		2		2 9	Y	2						64
11	DLQ G-10	131	-0-	131	131	130		2		1 9	Y	1						65
12	DLQ G-10	110	-0-	110	241	107		2		3 9	Y	3						68
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	241						Y	NO RPT						68
STEIN, CAROLYN			WELL #: 1			RRCID -> 129302			COMPL. DATE 03/15/1988			TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254						
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	94		2		3 9	Y	3						26
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	64		2		2 9	Y	2		16 1				12
10	124 #	66	-0-	-58	-0-	63		2		3 9	Y	3						15
11	DLQ G-10	80	-0-	80	80	77		2		3 9	Y	3						18
12	DLQ G-10	80	-0-	80	160	72		2		8 9	Y	7						25
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	160						Y	NO RPT						25
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #: 4			RRCID -> 130311			COMPL. DATE 01/25/1989			TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040						
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73		2			Y	-0-						-0-
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52		2			Y	-0-						-0-
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52		2			Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68		2			Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	63	-0-	63	131	63		2			Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	131						Y	NO RPT						-0-
BEHRENS, C.			WELL #: 1			RRCID -> 130571			COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	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						
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73		2			Y	-0-						-0-
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52		2			Y	-0-						-0-
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52		2			Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68		2			Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	63	-0-	63	131	63		2			Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	131						Y	NO RPT						-0-
SAEGERT			WELL #: 1			RRCID -> 131368			COMPL. DATE 10/23/1987			TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113						
08	124 #	29	-0-	-95	-0-	29		2			Y	-0-						20
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44		2			Y	-0-						20
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26		2			Y	-0-						20
11	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37		2			Y	-0-						20
12	DLQ G-10	26	-0-	26	63	26		2			Y	-0-						20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63						Y	NO RPT						20

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838					
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
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	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					
08		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2		Y	-0-			11
09		21 R	21	-0-	-0-	-0-		21	2		Y	-0-			11
10		31 #	8	-0-	-23	-0-		8	2		Y	-0-			11
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	-0-		15	2		Y	-0-			11
12	DLQ	G-10	13	-0-	13	-0-		28	2		Y	-0-			11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		28			Y	NO RPT			11

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974					
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			30
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			30
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			30
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853					
08		93 #	81	-0-	-12	-0-		81	2		Y	-0-			12
09		90 #	85	-0-	-5	-0-		85	2		Y	-0-			12
10		93 #	84	-0-	-9	-0-		84	2		Y	-0-			12
11	DLQ	G-10	80	-0-	80	-0-		80	2		Y	-0-			12
12	DLQ	G-10	81	-0-	81	-0-		161	2		Y	-0-			12
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		161			Y	NO RPT			12

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4894 - 4908					
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	2		Y	-0-			83
09		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2		Y	-0-			83
10		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2		Y	-0-			83
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	-0-		68	2		Y	-0-			83
12	DLQ	G-10	63	-0-	63	-0-		131	2		Y	-0-			83
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		131			Y	NO RPT			83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 7		RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4979 - 4993					
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	2		Y	-0-			1
09		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2		Y	-0-			1
10		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2		Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	-0-		68	2		Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	63	-0-	63	-0-		131	2		Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		131			Y	NO RPT			1

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 1		RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 5046 - 5068					
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	2		Y	-0-			15
09		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2		Y	-0-			15
10		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2		Y	-0-			15
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	-0-		68	2		Y	-0-			15
12	DLQ	G-10	64	-0-	64	-0-		132	2		Y	-0-			15
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		132			Y	NO RPT			15

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		2	RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4984 - 5006			
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
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-			11
09		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2			Y	-0-			11
10		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2			Y	-0-			11
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	68	68 2			Y	-0-			11
12	DLQ	G-10	65	-0-	65	133	64 2		1 9	Y	-0-			12
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	133				Y	NO RPT			12

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4918 - 4926			
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-			11
09		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2			Y	-0-			11
10		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2			Y	-0-			11
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	68	68 2			Y	-0-			11
12	DLQ	G-10	65	-0-	65	133	64 2		1 9	Y	-0-			12
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	133				Y	NO RPT			12

O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043			
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2			Y	-0-			10
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-			10
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-			10
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	101 2			Y	-0-			10
12	DLQ	G-10	88	-0-	88	189	88 2			Y	-0-			10
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	189				Y	NO RPT			10

GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A			
08		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-			20
09		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-			20
10		7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2			Y	-0-			20
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5 2			Y	-0-			20
12	DLQ	G-10	5	-0-	5	10	5 2			Y	-0-			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			20

RAMSEL-FALKE		WELL #:		A 1	RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-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			
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-			7
09		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2			Y	-0-			7
10		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2			Y	-0-			7
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	68	68 2			Y	-0-			7
12	DLQ	G-10	63	-0-	63	131	63 2			Y	-0-			7
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	131				Y	NO RPT			7

GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145			
08		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			14
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169													
WEISER A		WELL #:		2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH		5358 PERF. 5174 -		5198			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-			5	
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-			5	
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2					Y	-0-			5	
11	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	2					Y	-0-			5	
12	DLQ G-10	94	-0-	94	209	94	2					Y	-0-			5	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	209							Y	NO RPT			5	
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)																	
		WELL #:		9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4968 -		4986			
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2					Y	-0-			6	
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2					Y	-0-			6	
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2					Y	-0-			6	
11	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	2					Y	-0-			6	
12	DLQ G-10	63	-0-	63	131	63	2					Y	-0-			6	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	131							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	
08	89 R	89	-0-	-0-	-0-	78	2	11	9	Y	10					37	
09	86 R	86	-0-	-0-	-0-	62	2	24	9	Y	22	20	1			39	
10	87 R	87	-0-	-0-	-0-	62	2	25	9	Y	23	37	1			25	
11	DLQ G-10	76	-0-	76	76	59	2	17	9	Y	15					40	
12	DLQ G-10	75	-0-	75	151	55	2	20	9	Y	18					58	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT					58	
PETRASH-HARRIS "A"																	
		WELL #:		1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4954 -		4988			
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32	
CARPENTER																	
		WELL #:		1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH		5215 PERF. N/A					
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5	32	1			14	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9					23	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25	
WEISE-SCHULZE																	
		WELL #:		1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH		5732 PERF. 5631 -		5669			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					165	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165	
FISCHER																	
		WELL #:		3		RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH		5275 PERF. 5163 -		5176			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
WYNN. GUY #2		WELL #:		2	RRCID -> 291698		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5150 - 5192		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

LORENZ, GERTRUDE				WELL #:	1	RRCID -> 292695		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5284 - 5309	
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	22	2	12 9	N	11			67
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	12	2	6 9	N	5			72
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	12	2	9 9	N	8	31 1		49
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	7	2	1 9	N	1			50
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	25	2	2 9	N	2			52
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			52

PESCHKE, OLGA ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 296608		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5413 - 5468	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELKINS, DANIEL				WELL #:	1	RRCID -> 297432		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH	5342	PERF. 5147 - 5184	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-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	
08	3100 N	3574	-0-	474	474	3574	3		N	-0-			189
09	547 N	73	-0-	-474	-0-	73	3		N	-0-			189
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-			189
11	150	13	-0-	-137	-0-	13	3		N	-0-			189
12	155	27	-0-	-128	-0-	27	3		N	-0-			189
01	155	50	-0-	-105	-0-	50	3		N	-0-			189

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406									
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	2	RRCID -> 047489		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH	13139	PERF. 12315 - 12346	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				//CONT.//	82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
IRON RIDGE OPERATING, LLC				//CONT.//	102406														
BARKLEY, LOUIS				WELL #:	1	RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 12955		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 13040		PERF. N/A							
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	-0-	74	3				N	-0-					21	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-					21	
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3				N	-0-					21	
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	-0-	27	3				N	-0-					21	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3				N	-0-					21	
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	125	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							
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3				N	-0-					63	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3				N	-0-					63	
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3				N	-0-					63	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-					63	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3				N	-0-					63	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-					63	
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	3	RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF. 12415 - 12446							
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	-0-	30	3				N	-0-					250	
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	3				N	-0-					250	
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	3				N	-0-					250	
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	3				N	-0-					250	
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	-0-	16	3				N	-0-					250	
01	527 N	36	-0-	-491	-0-	-0-	36	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
ALLAR				WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10604 - 10628		
08	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	947	2	567 9	N	515	374 1			279
09	1830 #	903	-0-	-927	-0-	531	2	372 9	N	338	355 1			262
10	1364 #	446	-0-	-918	-0-	436	2	10 9	N	9	182 1			89
11	1470 #	269	-0-	-1201	-0-	256	2	13 9	N	12	6 1			95
12	1519 #	238	-0-	-1281	-0-	235	2	3 9	N	3	5 1			93
01	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-				N	3				96
SANRAY				WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9950 - 9968		
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			71
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
IV STANDARD, LLC				103468										
ALLAR				WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494		
08	1178 #	908	-0-	-270	-0-	896	2	12 9	N	11	18 1			67
09	1140 #	801	-0-	-339	-0-	775	2	26 9	N	24	13 1			78
10	806 #	486	-0-	-320	-0-	485	2	1 9	N	1	8 1			71
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			71
12	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			71
01	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	1			72
HOOD				WELL #: 2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848		
08	1736 #	1343	-0-	-393	-0-	1254	2	89 9	N	81	25 1			241
09	1680 #	1188	-0-	-492	-0-	1065	2	123 9	N	112	240 1			113
10	1736 #	1237	-0-	-499	-0-	1118	2	119 9	N	108	17 1			204
11	1440 #	888	-0-	-552	-0-	793	2	95 9	N	86	20 1			270
12	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1375	2	114 9	N	104	193 1			181
01	1333 #	509	-0-	-824	-0-	489	2	20 9	N	18	76 1			123
CANNON				WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9526 - 9733		
08	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	913	2	472 9	N	429	361 1			222
09	1650 #	544	-0-	-1106	-0-	233	2	311 9	N	283	373 1			132
10	1147 #	366	-0-	-781	-0-	116	2	250 9	N	227	175 1			184
11	1350 #	628	-0-	-722	-0-	377	2	251 9	N	228	174 1			238
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	274	345 1		167
01	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	243	174 1		236

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO							
IV STANDARD, LLC		//CONT.//		103468												
SANRAY		WELL #:		2	RRCID -> 250690		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9435 - 9455					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	13795	3223	-0-	-10572	102855	3189	2	34	9	N	31	64	1			165
09	13350	2584	-0-	-10766	92089	2474	2	110	9	N	100	42	1			223
10	13795	2488	-0-	-11307	80782	2426	2	62	9	N	56	38	1			241
11	13350	3331	-0-	-10019	70763	3153	2	178	9	N	162	79	1			324
12	13795	1378	-0-	-12417	58346	1369	2	9	9	N	8	204	1			128
01	13795	-0-	-0-	-13795	44551					N	35					163
NUTT				WELL #:	1	RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10128 - 10140				
08	4373 R	4373	-0-	-0-	-0-	4139	2	234	9	N	213	260	1			186
09	1260 #	710	-0-	-550	-0-	589	2	121	9	N	110	180	1			116
10	1054 #	1004	-0-	-50	-0-	863	2	141	9	N	128	13	1			231
11	2280 #	874	-0-	-1406	-0-	749	2	125	9	N	114	192	1			153
12	2356 #	572	-0-	-1784	-0-	499	2	73	9	N	66	10	1			209
01	2356 #	337	-0-	-2019	-0-	192	2	145	9	N	132	194	1			147
ALLAR DEEP				WELL #:	3	RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647				
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					87
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					87
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					87
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					87
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					87
OGLETREE				WELL #:	3R	RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9988 - 10004				
08	13795	4374	-0-	-9421	29718	4275	2	99	9	N	90	85	1			253
09	13350	3566	-0-	-9784	19934	3380	2	186	9	N	169	229	1			193
10	13795	3820	-0-	-9975	9959	3660	2	160	9	N	145	57	1			281
11	9959 R	-0-	-0-	-9959	-0-					N	15	184	1			112
12	4569 R	4569	-0-	-0-	-0-	4206	2	363	9	N	330	253	1			189
01	4371 #	1507	-0-	-2864	-0-	1272	2	235	9	N	214	198	1			205
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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3106 - 3114							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3077 - 3080							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN (FRIO 3300)				83107 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 88		RRCID -> 180436		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3329 - 3334							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SHERIDAN (FRIO 3300)		//CONT.//		83107 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3389 - 3391			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	33 1	527 2	Y	10	10	1	1
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	11 9	547 2	Y	10	10	1	1
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	32 1	568 2	Y	11	11	1	1
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	11 9	538 2	Y	10	10	1	1
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	33 1	521 2	Y	10	10	1	1
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	11 9	530 2	Y	10	10	1	1
						29 1						
						30 1						
						11 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		46	RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8154 - 8160	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	135	-0-	135	135	34 1	101 2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	170	-0-	170	305	9 1	161 2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	91	-0-	91	396	5 1	86 2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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 #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 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
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	1 9	20	2	Y	1	1 1	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	1 9	21	2	Y	1	1 1	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	1 9	23	2	Y	1	1 1	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	1 9	21	2	Y	1	1 1	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	1 9	21	2	Y	1	1 1	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	1 9	20	2	Y	1	1 1	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365													
08	7874 X	7517	-0-	-357	-0-	432 1	110 9	6975	2	Y	100	97 1	13
09	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	438 1	158 9	7494	2	Y	144	143 1	14
10	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	439 1	162 9	7631	2	Y	147	150 1	11
11	7620 X	6996	-0-	-624	-0-	371 1	136 9	6489	2	Y	124	120 1	15
12	7874 X	5772	-0-	-2102	-0-	300 1	114 9	5358	2	Y	104	105 1	14
01	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	443 1	154 9	7712	2	Y	140	136 1	18

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370													
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	49 1	14 9	785	2	Y	13	13 1	1
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29 1	10 9	484	2	Y	9	9 1	1
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27 1	9 9	458	2	Y	8	8 1	1
11	630 N	476	-0-	-154	-0-	25 1	8 9	443	2	Y	7	7 1	1
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	24 1	8 9	437	2	Y	7	7 1	1
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	24 1	8 9	433	2	Y	7	7 1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339													
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34 1	9 9	557	2	Y	8	8 1	1
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	10 9	473	2	Y	9	9 1	1
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29 1	11 9	496	2	Y	10	10 1	1
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27 1	10 9	467	2	Y	9	9 1	1
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26 1	10 9	454	2	Y	9	9 1	1
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	28 1	10 9	481	2	Y	9	9 1	1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	137 1	35 9	2207	2	Y	32	31 1		4
09	1800 N	1625	-0-	-175	-0-	88 1	32 9	1505	2	Y	29	29 1		4
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	94 1	34 9	1625	2	Y	31	32 1		3
11	2310 N	1380	-0-	-930	-0-	73 1	26 9	1281	2	Y	24	23 1		4
12	1674 N	1256	-0-	-418	-0-	66 1	25 9	1165	2	Y	23	23 1		4
01	1767 N	1211	-0-	-556	-0-	64 1	22 9	1125	2	Y	20	19 1		5
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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														
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	2 9	26	2	Y	2	2 1		-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2 1	2 9	37	2	Y	2	2 1		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	2 9	38	2	Y	2	2 1		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	1 9	22	2	Y	1	1 1		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	2 9	33	2	Y	2	2 1		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	2 9	43	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														
08	5084 X	4036	-0-	-1048	-0-	230 1	94 9	3712	2	Y	85	83 1		20
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	272 1	118 9	4645	2	Y	107	106 1		21
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	282 1	124 9	4896	2	Y	113	116 1		18
11	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	269 1	119 9	4710	2	Y	108	105 1		21
12	5208 X	5074	-0-	-134	-0-	262 1	120 9	4692	2	Y	109	110 1		20
01	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	300 1	206 9	5700	2	Y	187	182 1		25

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098													
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
08	5704 X	5506	-0-	-198	-0-	316 1	5110 2	Y	73	71	1		9
						80 9							
09	5550 X	5501	-0-	-49	-0-	298 1	5095 2	Y	98	98	1		9
						108 9							
10	5735 X	5693	-0-	-42	-0-	303 1	5279 2	Y	101	103	1		7
						111 9							
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	295 1	5158 2	Y	99	96	1		10
						109 9							
12	5673 X	5552	-0-	-121	-0-	289 1	5153 2	Y	100	101	1		9
						110 9							
01	5704 X	2531	-0-	-3173	-0-	135 1	2349 2	Y	43	42	1		10
						47 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376													
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	9 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
						9 2							
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-				-0-
						8 2							
11	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
						1 2							
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-				-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	5 1	92 2	Y	3	3	1		-0-
						3 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370													
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	95 1	1526 2	Y	22	21	1		1
						24 9							
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	69 1	1181 2	Y	23	23	1		1
						25 9							
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	69 1	1202 2	Y	23	24	1		-0-
						25 9							
11	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	64 1	1117 2	Y	21	20	1		1
						23 9							
12	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	60 1	1064 2	Y	21	21	1		1
						23 9							
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	61 1	1055 2	Y	19	18	1		2
						21 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295													
08	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	79 1	1270 2	Y	18	18	1		4
						20 9							
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	75 1	1281 2	Y	25	25	1		4
						28 9							
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	78 1	1352 2	Y	26	27	1		3
						29 9							
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	77 1	1348 2	Y	26	25	1		4
						29 9							
12	1426 N	1252	-0-	-174	-0-	65 1	1163 2	Y	22	22	1		4
						24 9							
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	84 1	1466 2	Y	27	26	1		5
						30 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
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	616	2	Y	12	12	1	1
						13	9							
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	147	1	2620	2	Y	101	101	1	-0-
						111	9							
01	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	222	1	3857	2	Y	140	136	1	4
						154	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212														
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	422	1	6822	2	Y	98	96	1	9
						108	9							
09	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	387	1	6620	2	Y	127	126	1	10
						140	9							
10	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	375	1	6523	2	Y	125	128	1	7
						138	9							
11	6510 X	6329	-0-	-181	-0-	336	1	5870	2	Y	112	109	1	10
						123	9							
12	6727 X	6280	-0-	-447	-0-	326	1	5830	2	Y	113	114	1	9
						124	9							
01	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	393	1	6839	2	Y	124	121	1	12
						136	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	5	1	92	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

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 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
08	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	570 1	9210 2	Y		176	172 1			7
09	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	194 9	562 1	9622 2	Y	554	551 1			10
10	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	609 9	570 1	9907 2	Y	190	194 1			6
11	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	209 9	551 1	9627 2	Y	184	179 1			11
12	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	202 9	555 1	9910 2	Y	191	193 1			9
01	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	210 9	584 1	10166 2	Y	184	179 1			14
						202 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	190 1	3064 2	Y		50	49 1			3
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	55 9	123 1	2104 2	Y	40	40 1			3
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	44 9	130 1	2271 2	Y	44	45 1			2
11	3210 X	2324	-0-	-886	-0-	130 1	48 9	2156 2	Y	41	40 1			3
12	3317 X	2306	-0-	-1011	-0-	123 1	45 9	2141 2	Y	41	41 1			3
01	3317 X	2089	-0-	-1228	-0-	120 1	45 9	1939 2	Y	35	34 1			4
						111 1	39 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
08	3100 N	1645	-0-	-1455	281	94 1	1527 2	Y		22	21 1			3
09	1760 N	1479	-0-	-281	-0-	24 9	80 1	1370 2	Y	26	26 1			3
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	29 9	75 1	1290 2	Y	25	26 1			2
11	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	28 9	78 1	1354 2	Y	26	25 1			3
12	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	29 9	69 1	1233 2	Y	24	24 1			3
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	26 9	87 1	1516 2	Y	27	26 1			4
						30 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	167 1	2684 2	Y		38	37 1			4
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	42 9	162 1	2783 2	Y	53	53 1			4
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	58 9	160 1	2793 2	Y	54	55 1			3
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	59 9	156 1	2721 2	Y	52	51 1			4
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	57 9	152 1	2723 2	Y	53	54 1			3
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	58 9	141 1	2453 2	Y	44	43 1			4
						48 9								

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	5	1	92	2		Y	3	3	1	-0-
						3	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	193	1	3117	2		Y	45	44	1	3
						50	9								
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	204	1	3487	2		Y	67	67	1	3
						74	9								
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	184	1	3184	2		Y	61	62	1	2
						67	9								
11	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	120	1	2090	2		Y	40	39	1	3
						44	9								
12	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	99	1	1771	2		Y	34	34	1	3
						37	9								
01	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	2		Y	27	26	1	4
						30	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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															
08	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	170	1	2762	2		Y	40	39	1	2
						44	9								
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	126	1	2151	2		Y	41	41	1	2
						45	9								
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	125	1	2169	2		Y	42	43	1	1
						46	9								
11	2490 N	2255	-0-	-235	-0-	120	1	2091	2		Y	40	39	1	2
						44	9								
12	2387 N	2269	-0-	-118	-0-	118	1	2106	2		Y	41	41	1	2
						45	9								
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	132	1	2297	2		Y	42	41	1	3
						46	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985															
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	334	1	5393	2		Y	103	100	1	12
						113	9								
09	4710 X	4270	-0-	-440	-0-	223	1	3806	2		Y	219	218	1	13
						241	9								
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	280	1	4872	2		Y	94	96	1	11
						103	9								
11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	279	1	4871	2		Y	93	90	1	14
						102	9								
12	5394 X	1331	-0-	-4063	-0-	69	1	1236	2		Y	24	24	1	14
						26	9								
01	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	350	1	6086	2		Y	110	107	1	17
						121	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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	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															
08	22351 X	22351	-0-	-0-	-0-	1283	1	20742	2	Y	296	288	1		33
						326	9								
09	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	1219	1	20841	2	Y	400	398	1		35
						440	9								
10	22513 X	22513	-0-	-0-	-0-	1200	1	20872	2	Y	401	410	1		26
						441	9								
11	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	1153	1	20138	2	Y	384	373	1		37
						422	9								
12	22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	1149	1	20526	2	Y	397	402	1		32
						437	9								
01	23969 X	23969	-0-	-0-	-0-	1277	1	22248	2	Y	404	393	1		43
						444	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029															
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	4	4	1		1
						4	9								
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	5	5	1		1
						6	9								
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	5	5	1		1
						6	9								
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	5	5	1		1
						6	9								
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	16	1	270	2	Y	5	5	1		1
						6	9								
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	5	5	1		1
						6	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164															
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	90	1	1449	2	Y	24	23	1		2
						26	9								
09	3000 N	3869	-0-	869	869	205	1	3515	2	Y	135	134	1		3
						149	9								
10	3100 N	4244	-0-	1144	2013	226	1	3934	2	Y	76	78	1		1
						84	9								
11	3000 N	4153	-0-	1153	3166	220	1	3852	2	Y	74	72	1		3
						81	9								
12	7442 X	4276	-0-	-3166	-0-	222	1	3969	2	Y	77	78	1		2
						85	9								
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	199	1	3454	2	Y	63	61	1		4
						69	9								

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 PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-			18 1	285 2	Y	Y	4	4 1				1
09	270 N	161	-0-	-109	-0-			4 9	149 2	Y	Y	3	3 1				1
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-			9 1	370 2	Y	Y	7	7 1				1
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-			3 9	362 2	Y	Y	7	7 1				1
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-			22 1	360 2	Y	Y	7	7 1				1
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-			8 9	385 2	Y	Y	7	7 1				1
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		69		RRCID -> 043317		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		74		RRCID -> 074775		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		77		RRCID -> 080275		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114							
08	310 N	275	-0-	-35	-0-			16 1	255 2	Y	Y	4	4 1				-0-
09	330 N	282	-0-	-48	-0-			4 9	261 2	Y	Y	5	5 1				-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-			15 1	351 2	Y	Y	7	7 1				-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-			6 9	330 2	Y	Y	6	6 1				-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-			20 1	286 2	Y	Y	6	6 1				-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-			8 9	793 2	Y	Y	14	14 1				-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		79		RRCID -> 080726		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233							
08	3471 X	3294	-0-	-177	-0-			189 1	3057 2	Y	Y	44	43 1				1
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-			48 9	3091 2	Y	Y	59	59 1				1
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-			181 1	3122 2	Y	Y	60	61 1				-0-
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-			65 9	3083 2	Y	Y	59	57 1				2
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-			180 1	2936 2	Y	Y	57	58 1				1
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-			66 9	1800 2	Y	Y	65	63 1				3

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 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
08	3100 N	3319	-0-		219	219	190 48	1 9	3081	2	Y	44	43 1				2
09	3000 N	3224	-0-		224	443	174 63	1 9	2987	2	Y	57	57 1				2
10	3100 N	3214	-0-		114	557	172 63	1 9	2979	2	Y	57	58 1				1
11	3331 X	2774	-0-		-557	-0-	147 54	1 9	2573	2	Y	49	48 1				2
12	2565 X	2565	-0-		-0-	-0-	133 51	1 9	2381	2	Y	46	47 1				1
01	3745 X	3745	-0-		-0-	-0-	196 136	1 9	3413	2	Y	124	121 1				4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620																	
08	6263 X	6263	-0-		-0-	-0-	360 75	1 9	5828	2	Y	68	66 1				12
09	6087 X	6087	-0-		-0-	-0-	332 75	1 9	5680	2	Y	68	68 1				12
10	6285 X	6285	-0-		-0-	-0-	338 75	1 9	5872	2	Y	68	70 1				10
11	6058 X	6058	-0-		-0-	-0-	324 75	1 9	5659	2	Y	68	66 1				12
12	6029 X	6029	-0-		-0-	-0-	316 75	1 9	5638	2	Y	68	69 1				11
01	6486 X	6486	-0-		-0-	-0-	348 75	1 9	6063	2	Y	68	66 1				13
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014																	
08	303 N	303	-0-		-0-	-0-	17 4	1 9	282	2	Y	4	4 1				1
09	244 N	244	-0-		-0-	-0-	14 4	1 9	226	2	Y	4	4 1				1
10	1301 N	1301	-0-		-0-	-0-	69 21	1 9	1211	2	Y	19	19 1				1
11	1843 N	1843	-0-		-0-	-0-	99 29	1 9	1715	2	Y	26	25 1				2
12	3100 N	4755	-0-		1655	1655	248 75	1 9	4432	2	Y	68	69 1				1
01	3100 N	4859	-0-		1759	3414	260 73	1 9	4526	2	Y	66	64 1				3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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	* CODE	EOM BALANCE
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	53 1	26 9	851	2	Y	24	23	1			3
09	840 N	670	-0-	-170	-0-	36 1	20 9	614	2	Y	18	18	1			3
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44 1	24 9	753	2	Y	22	22	1			3
11	900 N	700	-0-	-200	-0-	37 1	20 9	643	2	Y	18	17	1			4
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	31 1	18 9	560	2	Y	16	16	1			4
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	42 1	22 9	741	2	Y	20	19	1			5

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100										RRCID -> 205315	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10402	- 10638		
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 1	19 9	599	2	Y	17	17	1			17
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	65 1	94 9	1111	2	Y	85	85	1			17
10	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	152 1	84 9	2645	2	Y	76	78	1			15
11	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	155 1	86 9	2707	2	Y	78	76	1			17
12	3100 N	3180	-0-	80	80	163 1	94 9	2923	2	Y	85	86	1			16
01	3100 N	3382	-0-	282	362	178 1	94 9	3110	2	Y	85	83	1			18

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99										RRCID -> 205347	COMPL. DATE 04/12/2010	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10420	- 10760		
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	62 1	33 9	1059	2	Y	30	29	1			5
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	54 1	28 9	852	2	Y	25	25	1			5
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49 1	28 9	885	2	Y	25	26	1			4
11	1080 N	728	-0-	-352	-0-	10 1	25 9	693	2	Y	23	22	1			5
12	961 N	587	-0-	-374	-0-	25 1	22 9	540	2	Y	20	20	1			5
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	100 1	99 9	800	2	Y	90	88	1			7

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102										RRCID -> 205598	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10400	- 10528		
08	9920 X	7997	-0-	-1923	-0-	459 1	117 9	7421	2	Y	106	103	1			14
09	9600 X	7573	-0-	-2027	-0-	387 1	560 9	6626	2	Y	509	506	1			17
10	9920 X	6160	-0-	-3760	-0-	329 1	121 9	5710	2	Y	110	112	1			15
11	9180 X	7894	-0-	-1286	-0-	419 1	154 9	7321	2	Y	140	136	1			19
12	9486 X	6790	-0-	-2696	-0-	353 1	134 9	6303	2	Y	122	123	1			18
01	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	492 1	171 9	8576	2	Y	155	151	1			22

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	173	-0-	173	173	10	1	163	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	205	-0-	205	378	10	1	184	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	189	1	3060	2	Y	44	43	1	5
						48	9							
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	173	1	2955	2	Y	57	57	1	5
						63	9							
10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	165	1	2867	2	Y	55	56	1	4
						61	9							
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	177	1	3095	2	Y	59	57	1	6
						65	9							
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	175	1	3124	2	Y	60	61	1	5
						66	9							
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	190	1	3309	2	Y	120	117	1	8
						132	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
08	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	835	1	13499	2	Y	309	301	1	11
						340	9							
09	17275 X	17275	-0-	-0-	-0-	863	1	14758	2	Y	1504	1496	1	19
						1654	9							
10	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	1013	1	17619	2	Y	406	415	1	10
						447	9							
11	15320 X	15320	-0-	-0-	-0-	810	1	14154	2	Y	324	315	1	19
						356	9							
12	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	718	1	12821	2	Y	425	430	1	14
						468	9							
01	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	551	1	9999	2	Y	120	117	1	17
						132	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	131	1	2121	2	Y	40	39	1	3
						44	9							
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	108	1	1846	2	Y	35	35	1	3
						39	9							
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	2	Y	33	34	1	2
						36	9							
11	1860 N	1223	-0-	-637	-0-	65	1	1134	2	Y	22	21	1	3
						24	9							
12	1922 N	1002	-0-	-920	-0-	52	1	930	2	Y	18	18	1	3
						20	9							
01	1829 N	1306	-0-	-523	-0-	70	1	1212	2	Y	22	21	1	4
						24	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	(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
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-		5	1	78	2	Y	3	3	1			1
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		4	1	64	2	Y	2	2	1			1
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	63	2	Y	2	2	1			1
11	90 N	71	-0-	-19	-0-		4	1	65	2	Y	2	2	1			1
12	62 N	52	-0-	-10	-0-		3	1	47	2	Y	2	2	1			1
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-		2	9	71	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																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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																	
08	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-		424	1	6857	2	Y	522	509	1			51
09	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-		574	9	6007	2	Y	680	674	1			57
10	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-		351	1	6340	2	Y	607	632	1			32
11	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-		748	9	5479	2	Y	500	485	1			47
12	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-		364	1	4914	2	Y	535	544	1			38
01	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-		668	9	1323	2	Y	143	136	1			45
							314	1									
							550	9									
							275	1									
							589	9									
							76	1									
							157	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930																	
08	4650 X	3778	-0-	-872	-0-		216	1	3499	2	Y	57	56	1			10
09	4500 X	4193	-0-	-307	-0-		63	9	3883	2	Y	75	75	1			10
10	4650 X	4190	-0-	-460	-0-		227	1	3896	2	Y	64	65	1			9
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-		83	9	3752	2	Y	61	59	1			11
12	4340 X	4133	-0-	-207	-0-		224	1	3847	2	Y	64	65	1			10
01	4340 X	3748	-0-	-592	-0-		70	9	3489	2	Y	54	53	1			11
							214	1									
							67	9									
							216	1									
							70	9									
							200	1									
							59	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	112 1	1815 2	Y		26	25 1		2
						29 9							
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	99 1	1699 2	Y		33	33 1		2
						36 9							
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	98 1	1701 2	Y		33	34 1		1
						36 9							
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	73 1	1270 2	Y		24	23 1		2
						26 9							
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	79 1	1423 2	Y		27	27 1		2
						30 9							
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	79 1	1379 2	Y		25	24 1		3
						28 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782													
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	78 1	1356 2	Y		142	142 1		-0-
						156 9							
11	DLQ G-10	6024	-0-	6024	7614	321 1	5602 2	Y		92	89 1		3
						101 9							
12	DLQ G-10	995	-0-	995	8609	52 1	926 2	Y		15	15 1		3
						17 9							
01	DLQ G-10	2	-0-	2	8611	2 2			Y	-0-			3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796													
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	177 1	2853 2	Y		41	40 1		4
						45 9							
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	193 1	3303 2	Y		63	63 1		4
						69 9							
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	187 1	3267 2	Y		63	64 1		3
						69 9							
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	175 1	3043 2	Y		58	56 1		5
						64 9							
12	3317 X	3005	-0-	-312	-0-	156 1	2790 2	Y		54	55 1		4
						59 9							
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	179 1	3119 2	Y		57	55 1		6
						63 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	5 1	92 2	Y		3	3 1		-0-
						3 9							

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	279 N	154	-0-	-125	-0-	8 1	137 2	Y	8	8 1				68
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	9 9								68
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	267 2	Y	-0- 15	15 1				68
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	17 9	374 2	Y	21	20 1				69
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	22 1	548 2	Y	32	32 1				69
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	23 9	684 2	Y	37	36 1				70
						31 1								
						35 9								
						39 1								
						41 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10464 - 10594														
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	160 1	2585 2	Y	42	41 1				4
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	46 9	2165 2	Y	42	42 1				4
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	126 1	2079 2	Y	40	41 1				3
11	2400 N	2130	-0-	-270	-0-	46 9	1975 2	Y	38	37 1				4
12	2418 N	1925	-0-	-493	-0-	120 1	1786 2	Y	35	35 1				4
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	44 9	2502 2	Y	45	44 1				5
						113 1								
						42 9								
						100 1								
						39 9								
						144 1								
						50 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	5 1	92 2	Y	-0- 3	3 1				-0-
						3 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	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														
08	4402 X	1366	-0-	-3036	-0-	77 1	1257 2	Y	29	28 1				16
09	4260 X	1457	-0-	-2803	-0-	32 9	1344 2	Y	31	31 1				16
10	4402 X	3004	-0-	-1398	-0-	79 1	2774 2	Y	64	65 1				15
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	34 9	4406 2	Y	101	98 1				18
12	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	160 1	4249 2	Y	99	100 1				17
01	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	70 9	5758 2	Y	125	122 1				20
						252 1								
						111 9								
						238 1								
						109 9								
						331 1								
						138 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 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			
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	141 1 36 9	2284 2	Y	33	32 1	3			
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	153 1 55 9	2620 2	Y	50	50 1	3			
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	178 1 65 9	3099 2	Y	59	60 1	2			
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	163 1 59 9	2853 2	Y	54	52 1	4			
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	173 1 66 9	3094 2	Y	60	61 1	3			
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	165 1 114 9	2869 2	Y	104	101 1	6			

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37 1 10 9	597 2	Y	9	9 1	1			
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	21 1 8 9	359 2	Y	7	7 1	1			
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25 1 10 9	450 2	Y	9	9 1	1			
11	480 N	206	-0-	-274	-0-	11 1 4 9	191 2	Y	4	4 1	1			
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1 8 9	378 2	Y	7	7 1	1			
01	496 N	322	-0-	-174	-0-	17 1 6 9	299 2	Y	5	5 1	1			

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
08	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	286 1 117 9	4633 2	Y	106	103 1	11			
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	262 1 113 9	4492 2	Y	103	102 1	12			
10	4774 X	4451	-0-	-323	-0-	237 1 105 9	4109 2	Y	95	97 1	10			
11	4620 X	3664	-0-	-956	-0-	194 1 86 9	3384 2	Y	78	76 1	12			
12	4774 X	4211	-0-	-563	-0-	218 1 99 9	3894 2	Y	90	91 1	11			
01	4774 X	4501	-0-	-273	-0-	239 1 100 9	4162 2	Y	91	88 1	14			

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	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. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	5	1	92	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127										RRCID -> 241758	COMPL. DATE 03/13/2009	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10474 - 11417		
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	130	1	2252	2	Y	43	43	1		-0-
						47	9								
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	129	1	2245	2	Y	43	42	1		1
						47	9								
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	119	1	2126	2	Y	41	41	1		1
						45	9								
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	112	1	1942	2	Y	35	34	1		2
						39	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126										RRCID -> 241763	COMPL. DATE 09/02/2010	TOTAL DEPTH 11915	PERF.10257 - 10360		
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130										RRCID -> 242353	COMPL. DATE 02/15/2020	TOTAL DEPTH 11789	PERF. 9832 - 9842		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-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		
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	5	5	1		-0-
						6	9								
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	5	5	1		-0-
						6	9								
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	5	5	1		-0-
						6	9								
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	5	5	1		-0-
						6	9								
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	6	6	1		-0-
						7	9								

SHERIDAN (WILCOX -H-)			83107 495		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO											
COPANO PROCESSING LLC			176382																	
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		61R		RRCID -> 275854		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH		4000		PERF. 3456 - 3671					
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	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHERIDAN (YEGUA)				83107 825	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560					
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 85	RRCID -> 180166	COMPL. DATE 09/30/2000	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5114 - 5122
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	5396	-	5422
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	10966	-0-	10966	10966	546	1	9344	2	Y	978	973	1		5
10	14B2	EXT	4063	-0-	4063	15029	1076	9								
							199	1	3465	2	Y	363	368	1		-0-
11	14460		2048	-0-	-12412	2617	399	9								
							108	1	1893	2	Y	43	42	1		1
12	4955	R	2338	-0-	-2617	-0-	47	9								
							121	1	2162	2	Y	50	51	1		-0-
							55	9								
01	11346	#	219	-0-	-11127	-0-	8	1	92	2	Y	108	105	1		3
							119	9								

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	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	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	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 #: RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				404
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				404
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				404
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				404
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				404
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				404
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023															

SILVERSPORN (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC 036587
BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 16399 - 16422

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF. 16348 - 16398

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF. 14504 - 14567

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

RUMBLE ENERGY LLC 102969
CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 17058 - 17122

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SISTERS (3650)														
GEOTERRE OPERATING, L.L.C.														
B. E. QUINN, III ET AL														
WELL #: 1					RRCID -> 300407					COMPL. DATE 09/12/2025				
TOTAL DEPTH 4000					PERF. 3726 - 3740					CNTY: NEWTON				
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
09	0	160	-0-	160	160	160	160	4				N	-0-	-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	160	160						N	-0-	-0-
11	4800	-0-	-0-	-4800	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*12	13970	9465	-0-	-4505	-0-	-0-	9465	2				N	-0-	-0-
01	4960	NO RPT	-0-	-4960	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SKULL CREEK (MIOCENE 1700)														
GARRISON LTD.														
BUNGE, GARRISON														
WELL #: 1					RRCID -> 214684					COMPL. DATE 10/27/2005				
TOTAL DEPTH 6845					PERF. 1912 - 1915					CNTY: COLORADO				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
NELSON, B. P. A-40														
WELL #: 1					RRCID -> 207707					COMPL. DATE 10/21/2004				
TOTAL DEPTH 14700					PERF. 14210 - 14224					CNTY: HARDIN				
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	6	3		N	-0-	47
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	-0-	1	1	1	3		N	23	70
10	13 N	3	-0-	-10	-0-	-0-	25	9						
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3		N	-0-	70
							9	1	28	3		N	98	28
							108	9						
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	17	3		N	2	30
							2	9						
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-						N	NO RPT	30
SMITH POINT, E. (F-18)														
TEXAS, LES & CO.														
FRANKLAND, ANDY														
WELL #: 1					RRCID -> 141928					COMPL. DATE 04/02/1992				
TOTAL DEPTH 14280					PERF. 12402 - 12412					CNTY: CHAMBERS				
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	84
SMITH POINT, EAST (F-26)														
MASTERS ONSHORE, LLC														
SHELDON														
WELL #: 1R					RRCID -> 186730					COMPL. DATE 12/27/2001				
TOTAL DEPTH 22200					PERF. 20086 - 20144					CNTY: CHAMBERS				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CAMOIL, INC. 127449
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004																

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND										
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653										
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		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										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	15

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	113

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND										
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653										
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	76
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	76
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	76
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	76
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	76
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	76

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FORT BEND				
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653															
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682															
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
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	3400					Y	176	176 1		15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3400					Y	179	179 1		15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3400					Y	174	174 1		15
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3400					Y	345	345 1		15
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3400					Y	353	353 1		15
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3400					Y	NO RPT			15
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653															
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
01	DLQ	G-10	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															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			150
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498															
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			213
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			213
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			213
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			213
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			213

SOMERVILLE (GEORGETOWN)			//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566											
KRENEK, J.			WELL #:		1	RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10150 - 10198				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				289
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				289
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				289
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				289
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				289
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				289
SEBESTA, C. J. "B" UNIT					WELL #:		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2021																
SOUR LAKE					84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710											
TEXACO FEE 4598					WELL #:		RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4480 - 4499			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 #:		RRCID -> 281629		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9361 - 9568			
08	7068	#	6629	-0-	-439	-0-	210	1	5095	2	N	1204	1072	1		406
							1324	9								
09	7440	#	6748	-0-	-692	-0-	207	1	5002	2	N	1399	1594	1		211
							1539	9								
10	7688	#	6013	-0-	-1675	-0-	217	1	4524	2	N	1156	1209	1		158
							1272	9								
11	7440	#	6302	-0-	-1138	-0-	204	1	5046	2	N	956	893	1		221
							1052	9								
12	7020	R	7020	-0-	-0-	-0-	213	1	5717	2	N	991	1058	1		154
							1090	9								
01	6977	R	6977	-0-	-0-	-0-	205	1	5488	2	N	1167	1084	1		237
							1284	9								
SOUR LAKE (YEGUA 10,000)					84693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
CIMARRON ENGINEERING, LLC					153471											
PANZER 43					WELL #:		RRCID -> 295596		COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 10389		PERF.10910 - 10928			
08	30451		29222	-0-	-1229	-0-	28383	2	839	9	N	763	725	1		248
09	27090		25055	-0-	-2035	-0-	24371	2	684	9	N	622	710	1		160
10	27993		20994	-0-	-6999	-0-	20437	2	557	9	N	506	553	1		113
11	27090		18206	-0-	-8884	-0-	17722	2	484	9	N	440	351	1		202
12	27993		16904	-0-	-11089	-0-	16453	2	451	9	N	410	369	1		243
01	27993		18517	-0-	-9476	-0-	18102	2	415	9	N	377	190	1		430

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							
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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
01	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	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
PLUGGED AND ABANDONED					10/28/2021					

SOUR LAKE, E. (SOLOW)				84697 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047										
BLACK STONE				WELL #:	2	RRCID -> 177123	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL	DEPTH	11922	PERF.10625	- 10642	
08	3813	X	274	-0-	-3539	-0-	268	2	6	9	Y	5		20
09	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	9	Y	2		22
10	5456	X	2103	-0-	-3353	-0-	2100	2	3	9	Y	3		25
11	5280	X	1319	-0-	-3961	-0-	1300	2	19	9	Y	17	17 1	25
12	2046	X	166	-0-	-1880	-0-	166	2			Y	-0-		25
01	2108	X	402	-0-	-1706	-0-	382	2	20	9	Y	18	18 1	25

SOUR LAKE, E. (YEGUA)				84697 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047										
BLACK STONE				WELL #:	5	RRCID ->	190585	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10887	- 11060	
08	5704 #	830	-0-	-4874	-0-	813	2	17	9	N	15		150	
09	5850 #	2190	-0-	-3660	-0-	2155	2	35	9	N	32	2 2	180	
10	6045 #	3032	-0-	-3013	-0-	2830	2	202	9	N	184	189 2	175	
11	5850 #	936	-0-	-4914	-0-	919	2	17	9	N	15		190	
12	2263 #	455	-0-	-1808	-0-	444	2	11	9	N	10		200	
01	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	15		210	

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		229
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		229
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		229
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		229
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		229
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		229
PLUGGED AND ABANDONED					12/20/2004					

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) GRAYROCK ENERGY II, LLC DU JAY, JOYCE "A"													84697 615 101718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN
WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	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																
08	2416 R	2416	-0-	-0-	-0-		2414	2	2 9	Y		2				12
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	2		Y		-0-				12
10	279 #	128	-0-	-151	-0-		128	2		Y		-0-				12
11	2340 #	106	-0-	-2234	-0-		96	2	10 9	Y		9	9 1			12
12	2418 #	50	-0-	-2368	-0-		50	2		Y		-0-				12
01	2418 #	108	-0-	-2310	-0-		100	2	8 9	Y		7	9 1			10
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																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B DENY	7593	-0-	7593	7593		7593	2			N	-0-				-0-
JACK KNIFE													WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731			
08	1271 N	1254	-0-	-17	-0-		562	1	190 2	N		456	356 1			187
							502	9								
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		547	1	309 2	N		479	532 1			134
							527	9								
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		562	1	160 2	N		570	515 1			189
							627	9								
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		553	1	580 2	N		428	537 1			80
							471	9								
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		560	1	723 2	N		473	525 1			28
							520	9								
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		581	1	1123 2	N		514	365 1			177
							565	9								

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GTO		WELL #:		1	RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	653 1	1453 2	N		323	336 1		69
09	2400 X	2022	-0-	-378	-0-	355 9	1110 2	N		260	174 1		155
10	2480 X	1898	-0-	-582	-0-	626 1	943 2	N		281	344 1		92
11	2400 X	1796	-0-	-604	-0-	286 9	1000 2	N		191	181 1		102
12	2449 X	2005	-0-	-444	-0-	646 1	920 2	N		413	358 1		157
01	2449 X	2004	-0-	-445	-0-	309 9	972 2	N		356	361 1		152
						586 1							
						210 9							
						631 1							
						454 9							
						640 1							
						392 9							

BLACK STONE HAMILTON				WELL #:		1	RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PICA				WELL #:		2	RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	722 2		N	-0-			38
09	840 N	779	-0-	-61	B	-0-	779 2		N	-0-			38
10	1023 N	960	-0-	-63	B	-0-	960 2		N	-0-			38
11	1017 N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1009 2	8 9	N	7			45
12	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1250 2	25 9	N	23			68
01	961 N	849	-0-	-112	B	-0-	830 2	19 9	N	17			85

SPANISH CAMP (3270 SAND)				84883 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CHAROLAIS ENERGY, LLC				102927									
HLAVINKA				WELL #:		2	RRCID -> 203419		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3051 - 3063		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) BEARD OIL COMPANY, LLC DUNCAN, DONALD B.														
84887 025 060051 WELL #: A 10					NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: WHARTON				
RRCID -> 209250					COMPL. DATE 01/06/2014					TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP GOLDEN TRIANGLE STORAGE, LLC GOLDEN TRIANGLE STORAGE														
85195 001 100949 WELL #: 3					ASSOCIATED 49B					CNTY: JEFFERSON				
RRCID -> 299943					COMPL. DATE 02/26/2025					TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3306 - 6050				
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) KINGWOOD EXPLORATION LLC GABRIELLE														
85195 450 467256 WELL #: 1					NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: JEFFERSON				
RRCID -> 258675					COMPL. DATE 09/13/2010					TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 5P OPERATING, LLC CENTENNIAL UNIT														
85201 500 953837 WELL #: 1ST					NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: JEFFERSON				
RRCID -> 265005					COMPL. DATE 03/02/2008					TOTAL DEPTH 15481 PERF. 12687 - 12890				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			258
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	44	3	50	9	N	45	158	1	145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45			227
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	129	3	35	9	N	32			259
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			259
SPLENDORA, E. (WILCOX A) TEXANA OPERATING COMPANY HIGHTOWER, L. P.														
85246 125 844253 WELL #: 1					NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: LIBERTY				
RRCID -> 121800					COMPL. DATE 10/09/1968					TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216				
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPLENDORA, E. (6720)										85246 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
TEXANA OPERATING COMPANY										844253						
FRY & BISHOP TRS.										WELL #: 2	RRCID -> 070320	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 7625	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SPURGER (YEGUA #3A)										85415 678	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
NECHES TRANSPORT INC.										601854						
ARCO STERNE FEE										WELL #: 4	RRCID -> 059811	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 6698	PERF. 3089 - 3863		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SPURGER (5675)										85415 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.										277908						
BIG JOHN D.										WELL #: 1	RRCID -> 283931	COMPL. DATE 03/23/2017	TOTAL DEPTH 6236	PERF. 5852 - 5854		
08		3317 #	2894	-0-	-423	-0-	2894	2			N	-0-			-0-	
09		3210 #	2681	-0-	-529	-0-	2681	2			N	-0-			-0-	
10		3224 #	2691	-0-	-533	-0-	2691	2			N	-0-			-0-	
11		2880 #	2491	-0-	-389	-0-	2491	2			N	-0-			-0-	
12		2945 #	2507	-0-	-438	-0-	2507	2			N	-0-			-0-	
01		2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-	
BIG JOHN D										WELL #: 1	RRCID -> 286182	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7818 - 7826		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STAMPEDE A (YEGUA)										85514 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
PALEO OIL COMPANY LLC										635131						
STAMPEDE A										WELL #: 1	RRCID -> 284315	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3031 - 3033		
08		6076	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			-0-	
09		5880	928	-0-	-4952	-0-	928	2			N	-0-			-0-	
10		6076	2324	-0-	-3752	-0-	2324	2			N	-0-			-0-	
11		5880	1073	-0-	-4807	-0-	1073	2			N	-0-			-0-	
12		4712 #	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-	
JONES										WELL #: 01	RRCID -> 288355	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 2512 - 2515		
08		775	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-	
09		750	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-			-0-	
10		1660	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			-0-	
11		750	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-			-0-	
12		775	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-	

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)										85717 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC										819006					
STATE TRACT 52-S										WELL #:	1-U	RRCID -> 136473	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7861 - 7868
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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)										85717 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC										819006					
STATE TRACT 52-S										WELL #:	1-L	RRCID -> 136475	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 8265 - 8288
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STIMMEL (NORTHINGTON)		86147 085	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
BLACK CREEK DRILLING, INC.		072621						
SADIE GAS UNIT 1		WELL #:	RRCID -> 264175	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8054	- 8077	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013								
STIMMEL (OUTLAR)		86147 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648						
MILLER, ILSE		WELL #:	RRCID -> 125668	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7804	- 7863	
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	17 1	2739 2	49
09	690 X	466	-0-	-224	-0-	5 1	461 2	49
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	11 1	797 2	49
11	2670 X	996	-0-	-1674	-0-	12 1	984 2	49
12	2759 X	2008	-0-	-751	-0-	21 1	1986 2	50
						1 9		
01	2759 X	2131	-0-	-628	-0-	25 1	2106 2	50
STOWELL		86429 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
HEPLER, CLARENCE		WELL #:	RRCID -> 117727	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 3490	- 3510	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
CORE E & P CORP.		178381						
KOCH, T.F.NCT-1		WELL #:	RRCID -> 056640	COMPL. DATE 09/19/1973	TOTAL DEPTH 7782	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						
BLAUW-RUIDENGA		WELL #:	RRCID -> 050996	COMPL. DATE 07/02/1971	TOTAL DEPTH 7617	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	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		
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						29
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						29
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						29
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						29
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						29
01	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		
08	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
STOWELL (5300)										86429 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.										749152												
WALLER, THOMAS F.										WELL #:		6		RRCID -> 093463		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8342		PERF. 5287 - 5289		
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-		-0-	62	1					N	-0-						-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-		-0-	60	1					N	-0-						-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-		-0-	63	1					N	-0-						-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-		-0-	59	1					N	-0-						-0-
*12	62	N	55	-0-	-7	-0-		-0-	55	1					N	-0-						-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-		-0-	49	1					N	-0-						-0-
STOWELL (HACKBERRY 10,100)										86429 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836												
GRIFFITH										WELL #:		1		RRCID -> 235127		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9881 - 10099		
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

STOWELL, N. (MIOCENE)			86431 600		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
BAGLEY, ROY			042685													
BROUSSARD			WELL #:		RRCID -> 192889		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5603 - 5607					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	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 #:		RRCID -> 057196		COMPL. DATE 05/03/1979		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 1043 - 1058					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #:		RRCID -> 098102		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 9037 - 9038					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STYLES BAYOU (9850)			86848 940		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
VIEMAN, L. D.			WELL #:		RRCID -> 117988		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 3900 - 3940					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #:		RRCID -> 170434		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7771 - 7777					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	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				
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LONE OAK ENERGY INC		506578												
CAREY		WELL #:	1	RRCID ->	169144	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL	DEPTH 10498	PERF. 9170 - 9180				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025														
SUBLIME (WILCOX 9500)		86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926												
JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #:	1	RRCID ->	161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL	DEPTH 10807	PERF. 9418 - 9452				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47	
01	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				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			256	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			256	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			256	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			256	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			256	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			256	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2025														
SUBLIME (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				
08	26133 X	18893	-0-	-7240	-0-	18386	2	507	9	N	461	541	1	468
09	24150 X	21030	-0-	-3120	-0-	20484	2	546	9	N	496	731	1	233
10	24955 X	20277	-0-	-4678	-0-	19756	2	521	9	N	474	354	1	353
11	24150 X	21030	-0-	-3120	-0-	20457	2	573	9	N	521	539	1	335
12	22909 X	18914	-0-	-3995	-0-	18364	2	550	9	N	500	560	1	275
01	21731 X	14363	-0-	-7368	-0-	14020	2	343	9	N	312	192	1	395

SUBLIME, 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						
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
08	28458 #	4458	-0-	-24000	-0-	216 1	4056 2	101 4	85 9	N	77	172 1		62
09	21000 #	4967	-0-	-16033	-0-	261 1	4482 2	123 4	101 9	N	92			154
10	6355 #	474	-0-	-5881	-0-	101 1	349 2	20 4	4 9	N	4			158
11	6150 #	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-			158
12	5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			158
01	5146 #	-0-	-0-	-5146	-0-					N	1			159
SUGAR CREEK (WOODBINE)				86940 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER					
EQV OPERATING LLC				101634										
SUTTON				WELL #: 1	RRCID -> 182418	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 11385	PERF. 11225 - 11290						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOONEY				WELL #: 1	RRCID -> 182836	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11279	PERF. 11158 - 11186						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)			86960 325			ASSOCIATED			49B			CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC			617101																	
BRAMAN -C-			WELL #:			31	RRCID -> 145251			COMPL. DATE 02/12/1993			TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8466 - 8474					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415																	
MILLBERGER			WELL #:			2LT	RRCID -> 184176			COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9528 - 9534					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093																	
BOULDIN-TAYLOR			WELL #:			1	RRCID -> 291536			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH	10224	PERF.10056 - 10062					
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL			DIST. 03 LEASE			28224 07/01/2023											
SUGAR VALLEY(GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC			617101																	
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #:			3	RRCID -> 089777			COMPL. DATE 09/15/1980			TOTAL DEPTH	11200	PERF.10456 - 10478					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	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	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
01	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									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)			87165 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
EQV OPERATING LLC			101634													
HAMMAN			WELL #: 1	RRCID -> 192569	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 15788	PERF.15194 - 15242									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLINS			WELL #: 1	RRCID -> 194198	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14650 - 14710									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	158	1			31
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			19
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
HAMMAN			WELL #: 2	RRCID -> 196017	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 15400	PERF.15220 - 15234									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLINS			WELL #: 2	RRCID -> 197035	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 15525	PERF.15299 - 15378									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 966

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) EQV OPERATING LLC HAMMAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	87165 460 101634 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
						RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.14881	- 14916			
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	EOM BALANCE
08	15686 X	15585	-0-	-101	-0-	1690 87	1 9	13808	3	N	79	179	1				90
09	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	1628 127	1 9	14093	3	N	115						205
10	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	1684 120	1 9	14554	3	N	109	179	1				135
11	16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	1643 85	1 9	14296	3	N	77						212
12	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	1705 128	1 9	14875	3	N	116						328
01	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT						328
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.14582	- 14624			
08	18073 X	16389	-0-	-1684	-0-	16171	3	218	9	N	198	180	1				267
09	17490 X	12281	-0-	-5299	-0-	12219	3	162	9	N	147	289	1				125
10	18073 X	12404	-0-	-5669	-0-	12241	3	163	9	N	148	188	1				85
11	17490 X	12151	-0-	-5339	-0-	11903	3	248	9	N	225	175	1				135
12	17577 X	16051	-0-	-1526	-0-	15813	3	238	9	N	216	177	1				174
01	16399 X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					N	NO RPT						174
COLLINS				WELL #:	3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL	DEPTH	15189	PERF.15314	- 15376			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SWANSON (2950) VIPER S.W.D., LLC MEEK -E-				87514 800 886209 WELL #:	4	RRCID ->	133167	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL	DEPTH	5147	PERF. 2954	- 2970	CNTY: WHARTON		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TAIL FEATHERS (YEGUA) ZONE RIDGE OPERATING, LLC RASMUSSEN				88152 495 103926 WELL #:	5	RRCID ->	179674	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL	DEPTH	7757	PERF. 7272	- 7300	CNTY: WHARTON		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TAIT (WILCOX 9,600)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
TAIT, R. E. JR.														
88160 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
681327														
WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676						N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676						N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676						N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676						N	-0-		-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676						N	-0-		-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676						N	-0-		-0-
TAIT (WILCOX 9,900)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
TAIT														
88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
247836														
WELL #: 1 RRCID -> 215608 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2023														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
TAIT, ALICE														
881327														
WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
*01	14B2 EXT	-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														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TAIT, ALICE														
WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		9
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		9
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		9
TAIT (WILCOX 10,700)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
TAIT, ALICE														
88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
681327														
WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 10715 - 10725														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223						Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223						Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223						Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223						Y	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223						Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223						Y	-0-		-0-

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC. CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'				88315 110 642718	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #: 2	RRCID -> 225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10157	PERF.10042	-	10048	
08	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	597	1	4369	2	N	117	188	1	195
						129	9							
09	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	679	1	3925	2	N	177	177	1	195
						195	9							
10	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	663	1	3433	2	N	32			227
						35	9							
11	3900 X	3718	-0-	-182	-0-	703	1	2912	2	N	94	194	1	127
						103	9							
12	4030 X	3353	-0-	-677	-0-	41	1	3226	2	N	78			205
						86	9							
01	4030 X	3368	-0-	-662	-0-	736	1	2565	2	N	61	176	1	90
						67	9							
TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT				88471 500 237926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
				WELL #: 1 A	RRCID -> 088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 8002	-	8018	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN				88506 222 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
				WELL #: 1	RRCID -> 257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.12032	-	12053	
08	32017 R	31064	-0-	-953	-0-	310	1	27912	2	N	2584	2806	1	458
						2842	9							
09	32160	28431	-0-	-3729	-0-	300	1	25619	2	N	2284	2076	1	666
						2512	9							
10	33232	27292	-0-	-5940	-0-	310	1	24741	2	N	2037	2329	1	374
						2241	9							
11	32160	10304	-0-	-21856	-0-	282	1	8717	2	N	1186	1276	1	284
						1305	9							
12	33232	13701	-0-	-19531	-0-	310	1	11905	2	N	1351	1398	1	237
						1486	9							
01	31062 #	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT			237
TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT				88805 400 886209	ASSOCIATED	49B				CNTY: WHARTON				
				WELL #: 1	RRCID -> 284025	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL	DEPTH	4390	PERF. 4234	-	4241	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-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 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	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 3	4 9	Y	4	3 1	138	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138	
10	DLQ G-10	6	-0-	6	6	3 3	3 9	Y	3	3 1	138	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		138	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6			Y	3	4 1	137	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		137	
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			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BP GOOD				WELL #: 1	RRCID -> 281526	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5863 - 5866			
08	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	11 3	52 9	Y	47	177 1	93	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-							
09	DLQ G-10	102	-0-	102 B	102	17 3	85 9	Y	77		170	
10	DLQ G-10	109	-0-	109 B	211	10 3	99 9	Y	90	184 1	76	
11	DLQ G-10	1177	-0-	1177 B	1388	791 3	386 9	Y	351	180 1	247	
*12	DLQ G-10	1059	-0-	1059 B	2447	120 3	939 9	Y	854	900 1	201	
01	DLQ G-10	1062	-0-	1062 B	3509	385 3	677 9	Y	615	538 1	278	
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP JR										89352 800 206081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TYLER			
WELL #: 1										RRCID -> 270664	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5788	-	5791
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	998	-0-	-862	-0-	237	3	761	9	N	692	540	1			290
09	1110 N	867	-0-	-243	-0-	161	3	6	5	N	636	713	1			213
						700	9									
10	1271 N	796	-0-	-475	-0-	58	3	6	5	N	665	540	1	95	8	243
						732	9									
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	346	3	750	9	N	682	716	1			209
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	612	3	735	9	N	668	717	1			160
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	301	3	671	9	N	610	532	1			238

THOMPSON MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WOLTERS, R. A. NCT-1										89525 001 549836	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND			
WELL #: 7										RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC MYERS, A. E.										631506						
WELL #: 13										RRCID -> 054992	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E.										WELL #: 17	RRCID -> 055090	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

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 PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #:			101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL	DEPTH	3900	PERF. 3209	- 3223				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MIOCENE 3 GU 1			WELL #:			2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL	DEPTH	5420	PERF. 2632	- 2646				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #:			75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL	DEPTH	5450	PERF. 3372	- 3387				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GEORGE, A. P.			WELL #:			16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 3158	- 3168				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GEORGE, A. P. "A"			WELL #:			22	RRCID ->	151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL	DEPTH	5554	PERF. 2804	- 2814				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GEORGE, A. P. "A"			WELL #:			25	RRCID ->	154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL	DEPTH	3450	PERF. 3360	- 3379				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID -> 163377	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2072	-	2076
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID -> 163944	COMPL. DATE 10/04/2024	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 2700	-	4380
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID -> 163953	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861	-	4943
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID -> 165232	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273	-	2275
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID -> 166968	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110	-	2116
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID -> 169331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791	-	2796
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744	-	1748
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834	-	3854
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932	-	2937
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896	-	2916
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879	-	2899
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID -> 200926	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848	-	1870
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID -> 200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386	- 3398
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID -> 201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634	- 3650
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID -> 203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786	- 2791
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID -> 207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906	- 2909
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON P.O.&G. OPERATING, LLC MYERS, A. E.										//CONT.// 89525 001 631506 WELL #: 15										ASSOCIATED RRCID -> 209216										SALVAGE COMPL. DATE 05/18/2005										TOTAL DEPTH 4081										PERF. 2873 - 2918										CNTY: FORT BEND									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	EOM BALANCE																																											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																											

LOCKWOOD & SHARP -A-										WELL #: 73										RRCID -> 217672										COMPL. DATE 04/28/2006										TOTAL DEPTH 5450										PERF. 2970 - 2985																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		47A	RRCID -> 222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780 - 2787	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4308 - 4314	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-	-0-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354 - 4360	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID -> 285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347 - 5366	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON (VICKSBURG)		89525 868		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506									
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7352 - 7386	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON, SOUTH P.O.&G. OPERATING, LLC WOLTERS, R. A. ET AL -B-															89530 001 ASSOCIATED SALVAGE 631506 WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A															CNTY: FORT BEND														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE																										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
01	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																													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
01	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																													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
01	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																													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
01	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																													
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
WOLTERS, R. A. ET AL															WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078																													
08	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
09	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
10	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
11	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
12	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
01	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																													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID -> 168012	COMPL. DATE 05/22/2005	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4814	-	4828	
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID -> 207560	COMPL. DATE 06/12/2014	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 3912	-	3931	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID -> 249837	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 5430	PERF. 5089	-	5092	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
DAVIS, J.H.P.		WELL #:		101	RRCID -> 293556	COMPL. DATE 04/01/2022	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 1661	-	1679	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
THOMPSON, SE. (FRI0)				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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) //CONT.// 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																
GARRISON LTD. //CONT.// 295861																
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866																
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC 101153																
PHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642																
08	310 N	51	-0-	-259	-0-	48	2	3	9	N	3					41
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6	9	N	5					46
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	90	2	8	9	N	7					53
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					56
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4					60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
KEBO OIL & GAS, INC. 453170																
HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604																
08	2387 N	2372	-0-	-15	-0-	580	1	1769	2	N	21					81
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	600	1	1775	2	N	16					97
10	2449 N	2392	-0-	-57	-0-	620	1	1757	2	N	14					111
11	2310 N	2279	-0-	-31	-0-	580	1	1680	2	N	17					128
12	2480 N	2295	-0-	-185	-0-	580	1	1674	2	N	37					165
01	2387 N	2056	-0-	-331	-0-	560	1	1496	2	N	-0-					165
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581																
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502																
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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					
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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
01	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					
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1				Y	-0-					173	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1				Y	-0-					173	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	23	1	2	9		Y	-2					175	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1				Y	-0-					175	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9		Y	-2					177	
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1				Y	-0-					177	
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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750														
ROBERTSON, HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	051346	COMPL. DATE	10/07/1971	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCHULTZ, E. "A"				WELL #:	6	RRCID ->	199860	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5443 - 5448					
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-	
09	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
10	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2				N	-0-					-0-	
11	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
01	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2				N	-0-					-0-	

TOMBALL (COCKFIELD) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, W. W.													90620 023 293303 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 189075		CAPACITY COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH		5482 PERF. 5294 -		5298 CNTY: HARRIS	
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					23					
TORTUGA OPERATING COMPANY BURKETT, JEWELL H.													862750 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 008548		CAPACITY COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH		5737 PERF. 5366 -		6384	
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2					N	-0-					195					
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2					N	-0-					195					
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2					N	-0-					195					
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2					N	-0-					195					
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2					N	-0-					195					
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2					N	-0-					195					
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC TOMBALL GU 2													90620 069 019752 WELL #: 20		NON-ASSOCIATED RRCID -> 100307		CAPACITY COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH		5613 PERF. 5266 -		5268	
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	532	1	224	2			N	-0-					-0-					
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	523	1	253	2			N	-0-					-0-					
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	574	1	292	2			N	-0-					-0-					
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	547	1	284	2			N	-0-					-0-					
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	350	1	189	2			N	-0-					-0-					
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	280	1	106	2			N	-0-					-0-					
BAKER, W. W.													WELL #: 1 A		RRCID -> 119255		CAPACITY COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH		8681 PERF. 5272 -		5282	
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1197	1	503	2			N	-0-					88					
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1103	1	534	2			N	-0-					88					
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1128	1	575	2			N	-0-					88					
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1123	1	583	2			N	-0-					88					
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1083	1	582	2			N	-0-					88					
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1307	1	496	2			N	-0-					88					
TORTUGA OPERATING COMPANY TOMBALL GU 8													862750 WELL #: 2 C		NON-ASSOCIATED RRCID -> 008544		CAPACITY COMPL. DATE 10/26/1956		TOTAL DEPTH		5579 PERF. 5332 -		5345	
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2					N	-0-					-0-					
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2					N	-0-					-0-					
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2					N	-0-					-0-					
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2					N	-0-					-0-					
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2					N	-0-					-0-					
01	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2					N	-0-					-0-					
PETRICH, THERESA													WELL #: 5		RRCID -> 091313		CAPACITY COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH		5706 PERF. 5194 -		5198	
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2					N	-0-					147					
09	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2					N	-0-					147					
10	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2					N	-0-					147					
11	690	N	446	-0-	-244	-0-	446	2					N	-0-					147					
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2					N	-0-					147					
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2					N	-0-					147					

TOMBALL (COCKFIELD, UP 1-5300, SE)															
TORTUGA OPERATING COMPANY															
TOMBALL GAS UNIT 7															
					90620 075	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					862750										
					WELL #:	3	RRCID ->	136444	COMPL. DATE	11/07/1990	TOTAL DEPTH	5577	PERF.	5390 - 5396	
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	
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2				N	-0-	167	
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2				N	-0-	167	
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2				N	-0-	167	
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-	167	
*12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2				N	-0-	167	
*01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2				N	-0-	167	
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)															
TANDEM ENERGY CORPORATION															
TOMBALL GU 6															
					90620 092	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					835707										
					WELL #:	3	RRCID ->	071536	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	5480 - 5491	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY															
TOMBALL GU 7															
					862750										
					WELL #:	2 C	RRCID ->	008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5497 - 5516	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
TOMBALL GU 7															
					WELL #:	7	RRCID ->	096043	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5494 - 5503	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)															
TORTUGA OPERATING COMPANY															
RUDEL, C. R.															
					90620 110	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					862750										
					WELL #:	1	RRCID ->	121561	COMPL. DATE	05/14/1986	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5493 - 5507	
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-	-0-	
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-	-0-	
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2				N	-0-	-0-	
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-	-0-	
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-	-0-	
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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			
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
01	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-			-0-

DOUGHTIE, S. T.			WELL #:	9	RRCID ->	271178	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF. 5344 - 5412			
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400)			90620 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
SCHERER, W. B.			WELL #:		RRCID ->	126631	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 4214 - 4219			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996														

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)			90620 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707											
TOMBALL G U 9			WELL #:	9 F	RRCID ->	086064	COMPL. DATE	09/05/1979	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 4351 - 4358			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (KOB3)			90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER			WELL #:	3	RRCID ->	008549	COMPL. DATE	07/01/1935	TOTAL DEPTH	5587	PERF. 5354 - 5375			
08	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
09	990 #	858	-0-	-132	-0-	858	2			N	-0-			-0-
10	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
11	990 #	916	-0-	-74	-0-	916	2			N	-0-			-0-
*12	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
01	1023 #	890	-0-	-133	-0-	890	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (KOB'S)			//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.//		862750												
LEWIS, SAM			WELL #:		7 F	RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRICH, THERESA					WELL #:		4	RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5427		-	5449
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					70
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					70
10	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					70
11	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					70
12	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					70
01	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					70

BURLINGTON RI RR					WELL #:		4 T	RRCID -> 127728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531		-	5585
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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					
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
08	2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2007 3	571 9	N	519	529 1	1 8	76	
09	2220 N	1562	-0-	-658	-0-	1027 3	535 9	N	486	471 1	1 8	90	
10	3100 N	4311	-0-	1211	1211	3758 3	553 9	N	503	547 1	1 8	45	
11	3000 N	2547	-0-	-453	758	1913 3	634 9	N	576	515 1	1 8	105	
12	3100 N	3826	-0-	726	1484	3100 3	726 9	N	660	620 1	1 8	144	
01	2914	2359	-0-	-555	929	1709 3	650 9	N	591	588 1	1 8	146	
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					
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		Y	-0-			1	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			1	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			1	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			1	
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		Y	-0-			1	
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PETRICH, THERESA				WELL #: 2	RRCID -> 213934	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 2548 - 2556					
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-	
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-			-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-	
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOMBALL (MIOCENE 2700)				//CONT.//		90620 552	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//		862750											
HIRSCH, WM				WELL #:		1	RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612		PERF. 2708 - 2712				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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				
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	-0-			-0-
12	7	N	6	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	-0-			-0-
01	7	N	3	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	-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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-

MUELLER, E. E.				WELL #:		2	RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576		PERF. 3214 - 3220				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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				
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	107	2	N	-0-	-0-		-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	118	2	N	-0-	-0-		-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	126	2	N	-0-	-0-		-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	146	2	N	-0-	-0-		-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	187	2	N	-0-	-0-		-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	141	2	N	-0-	-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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)				//CONT.//	90620 560	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//	862750													
PETRICH, THERESA				WELL #:	2	RRCID -> 131895		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH		5579	PERF. 3460 - 3470					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)					90620 759	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750													
HILLEGIST, E. TR. 2				WELL #:	2	RRCID -> 076284		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH		5606	PERF. 5522 - 5538					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOMBALL (STRAY 5300)														
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GU 16														
90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
835707														
WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380														
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOMBALL (STRAY 6700)														
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.														
MARTENS, HULDA														
90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
293245														
WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOMBALL (VICKSBURG 4050)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MAGNOLIA REALTY														
90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
862750														
WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930														
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
TOMBALL (WILCOX 8400)														
MBX OPERATING LLC														
ADAMS, G. UNIT														
90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
101199														
WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
01	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														
08	806	X	340	-0-	-466	-0-	340	2		Y	-0-			28
09	600	X	168	-0-	-432	-0-	168	2		Y	-0-			28
10	248	X	168	-0-	-80	-0-	168	2		Y	-0-			28
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			28
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			28
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-			28
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GAS UNIT 9														
835707														
WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)			//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750									
MUELLER, E. E.			WELL #:		4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL	DEPTH	8503	PERF.	8410 - 8439
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
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			188
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			188
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			188
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			188
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			188
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #:		1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL	DEPTH	15452	PERF.	8818 - 8838
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL, SE. (10650)					90626 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.					293245									
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU			WELL #:		1	RRCID ->	129526	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	10724 - 10734
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL, SE. (11700)													90626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.													293245								
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1													WELL #: 1		RRCID -> 082061		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	96	1	183	2	N	2						182			
							2	9													
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	83	1	158	2	N	1						183			
							1	9													
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	49	1	93	2	N	1						184			
							1	9													
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	84	1	116	2	N	1						185			
							1	9													
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	105	1	136	2	N	1						186			
							1	9													
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	74	1	109	2	N	1						187			
							1	9													

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU													WELL #: 2-L		RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40			

MARSHALL BROTHERS TRUST GU													WELL #: 3		RRCID -> 162216		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735		
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	100	1	189	2	N	1						95			
							1	9													
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	85	1	162	2	N	3						98			
							3	9													
10		279 N	210	-0-	-69	-0-	72	1	137	2	N	1						99			
							1	9													
11		270 N	177	-0-	-93	-0-	56	1	120	2	N	1						100			
							1	9													
12		248 N	160	-0-	-88	-0-	70	1	89	2	N	1						101			
							1	9													
01		217 N	161	-0-	-56	-0-	65	1	95	2	N	1						102			
							1	9													

COX, L. L.													WELL #: 1		RRCID -> 197425		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748		
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	114	1	217	2	N	4						94			
							4	9													
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	92	1	175	2	N	2						96			
							2	9													
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	138	1	265	2	N	2						98			
							2	9													
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	154	1	214	2	N	2						100			
							2	9													
12		279 N	233	-0-	-46	-0-	101	1	130	2	N	2						102			
							2	9													
01		403 N	326	-0-	-77	-0-	132	1	192	2	N	2						104			
							2	9													

TOMBALL, SE. (12,250)			90626 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS											
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.			293245																	
COX, L.L. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 087396		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 12407		PERF.12268 - 12289									
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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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									
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	186 2	N	2								220	
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9 96 1	183 2	N	2								222	
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	2 9 112 1	215 2	N	2								224	
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9 135 1	186 2	N	2			168 1					58	
12	279 N	189	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	2 9 82 1	106 2	N	1								59	
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	1 9 118 1	173 2	N	2								61	
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									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	-0-												-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
TRESLER, LILLIE			WELL #: 2		RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4363 - 4366									
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	-0-												-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
COLEMAN O/A,C.L.			WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370									
08	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	-0-	13 2		N	-0-								-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	-0-												-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	-0-	13 2		N	-0-								-0-	
10	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	-0-	13 2		N	-0-								-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	-0-	14 2		N	-0-								-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	-0-	13 2		N	-0-								-0-	
*01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	-0-	14 2		N	-0-								-0-	

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		//CONT.//	90628 284	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//	862750							
TRESELER, LILLIE		WELL #:	1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-
TOMBALL, WEST (2700)			90628 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750							
ADAMS, GEO. B.		WELL #:	6	RRCID -> 294137		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH 5686 PERF. 3930 - 3950		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
HALLS BAYOU RANCH "A"										
		WELL #:	1	RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739 PERF. 12274 - 12312		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

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	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7605 - 7611	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY (FRIO 3)				91264 093	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	85 D	RRCID -> 085542	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7477 - 7517	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)				91264 186	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 38	RRCID -> 136885	COMPL. DATE 12/12/1990	TOTAL DEPTH 8488	PERF. 7610 - 7614			
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)				91264 217	ASSOCIATED	49B			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 87 F	RRCID -> 087402	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7624 - 7636			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRINITY BAY (FRIO 7)				91264 341	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 87 H	RRCID -> 101325	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7727 - 7751			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)				91264 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 37	RRCID -> 088586	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7814 - 7826			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)				91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
JSB PETROLEUM				448030							
STATE TRACT 18-19 D				WELL #:	RRCID -> 123866	COMPL. DATE 02/01/1987	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 8038 - 8044			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
RECLASSIFIED TO OIL				02/10/1992							

OIL AND GAS DIVISION

TRULL (NODOSARIA 10)														
LEMON, RICHARD G.														
GRESHAM, J. W. -A-														
WELL #:					91571 465	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MATAGORDA		
					496332									
						RRCID -> 048139	COMPL. DATE 04/08/1970	TOTAL DEPTH 11040			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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005														
TRULL (8900)														
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC														
GRESHAM GAS UNIT														
WELL #:					91571 899	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MATAGORDA		
					197688									
						RRCID -> 265865	COMPL. DATE 01/29/2014	TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8878 - 8885			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			169
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			181
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			186
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186
TURTLE BAY (HET 6000)														
PHANTOM OIL & GAS														
MIDDLETON, A. D.														
WELL #:					91959 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: CHAMBERS		
					661328									
						RRCID -> 047633	COMPL. DATE 01/15/1970	TOTAL DEPTH 6598			PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURTLE BAY (LOTZ 6500)														
PHANTOM OIL & GAS														
COOPER, WILLIAM HEIRS														
WELL #:					91959 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: CHAMBERS		
					661328									
						RRCID -> 091665	COMPL. DATE 03/28/1980	TOTAL DEPTH 6637			PERF. 6496 - 6506			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURTLE BEACH (VICKSBURG)														
LLOX, L.L.C.														
HAMILTON UNIT														
WELL #:					91981 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: CHAMBERS		
					504583									
						RRCID -> 285874	COMPL. DATE 06/03/2019	TOTAL DEPTH 13841			PERF. 13664 - 13720			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			641
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			641
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			641
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			641
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			641
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			641
PLUGGED AND ABANDONED					11/03/2023						

UMBRELLA POINT (VX GYRO K)			92388 975		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
TORRENT OIL LLC			862645																
STATE TRACT 72			WELL #: 1		RRCID -> 260514		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12377		- 12559						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0 #	-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						
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4					N	-0-				-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4					N	-0-				-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4					N	-0-				-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4					N	-0-				-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4					N	-0-				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)			92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO										
ENERGY TWENTY OPERATING LLC			252144																
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600		PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				3	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				3	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				3	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				3	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				3	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC LANGHAM, EMILY -B-										//CONT.// 92751 010 //CONT.// 252144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
										WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11414		PERF. 8838 - 8842	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					1		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					1		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					1		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					1		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					1		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					2		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					2		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					2		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					2		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					2		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					2		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					2		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					2		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					2		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					2		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					2		
LANGHAM, EMILY -B-										WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10084 - 10220			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					29		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					29		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					29		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					29		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					29		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					29		
LANGHAM, EMILY "B"										WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623		PERF. 9655 - 9714			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-		
LANGHAM, EMILY "A"										WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10848 - 11034			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					3		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					3		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					3		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					3		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					3		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					3		
LANGHAM, EMILY "A"										WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10834 - 11020			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					3		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					3		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					3		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					3		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					3		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					3		

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				//CONT.// 252144													
EMILY LANGHAM A				WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10832		- 10888			
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
EMILY LANGHAM A				WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10948		- 11014			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4
EMILY LANGHAM A				WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10476		- 10490			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			28
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			28
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			28
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			28
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			28
LANGHAM, EMILY A				WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657		PERF.11101		- 11130			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			46
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			46
01	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			
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
01	0	X	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO										
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.//		293303																
LANGHAM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 126789		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10202 - 10212								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:		8		RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10948 - 11006						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34			34	2			Y	-0-					-0-	
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:		9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670		PERF.11310 - 11320						
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58			58	2			Y	-0-					-0-	
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:		10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697		PERF.11106 - 11134						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34			34	2			Y	-0-					-0-	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO													
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136													
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-		-0-
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7233 - 7246													
08	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	518	2	557	9	Y	506	510 1	204
09	1050 N	983	-0-	-67	-0-	477	2	506	9	Y	460	518 1	146
10	899 N	724	-0-	-175	-0-	380	2	344	9	Y	313	310 1	149
11	1050 N	552	-0-	-498	-0-	249	2	303	9	Y	275	312 1	112
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	406	321 1	197
01	713 N	102	-0-	-611	-0-	11	2	91	9	Y	83	161 1	119
EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414													
08	279 N	10	-0-	-269	-0-	8	2	2	9	N	2	1 1	1
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	14	2	23	9	N	21	15 1	7
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	13	2	44	9	N	40	28 1	19
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	2	8	9	N	7	23 1	3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	16	11 1	8
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	15	2	8	9	N	7	6 1	9
URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO													
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136													
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)										92806 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
ALLIED-GULF ENERGY, LLC										014481							
LGDC CORP SWD										WELL #:	2	RRCID -> 175272	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 15229	PERF. 3078	-	5500
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAN METER (YEGUA CONS.)										93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER		
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC										804365							
RILEY, PAT ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 235789	COMPL. DATE 04/24/2018	TOTAL DEPTH 9917	PERF. 8668	-	8688
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
01	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
08	11594	X	6542	-0-	-5052	-0-	6451	2	91	9	N	83					292
09	10770	X	5132	-0-	-5638	-0-	5131	2	1	9	N	1	174	1			119
10	9269	X	4438	-0-	-4831	-0-	4438	2			N	-0-					119
11	7980	X	6321	-0-	-1659	-0-	6205	2	116	9	N	105					224
12	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	8997	2	219	9	N	199	181	1			242
01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7260	2	145	9	N	132					374
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.										919409		CAPACITY			CNTY: JASPER		
BP AMERICA 'A-39'										WELL #:	3	RRCID -> 278175	COMPL. DATE 04/04/2016	TOTAL DEPTH 9490	PERF. 8462	-	8472
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4047	2	154	9	N	140	74	1			207
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3329	2	215	9	N	195	175	1			227
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3021	2	99	9	N	90	177	1			140
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3705	2	178	9	N	162	179	1			123
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6026	2	134	9	N	122	181	1			64
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5112	2	186	9	N	169	178	1			55

VAN METER (YEGUA, LOWER) FAULCONER ENERGY, LLC VILLAGE CREEK SP GU				93133 400 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN						
				WELL #:	2	RRCID -> 264854	COMPL. DATE 12/14/2011	TOTAL	DEPTH 10250	PERF.10786	- 10868						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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						
08	12059 X	8249	-0-	-3810	-0-	365 77	1 9	7807	2	Y	70	157	1				113
09	11670 X	9183	-0-	-2487	-0-	398 91	1 9	8694	2	Y	83						196
10	12059 X	7780	-0-	-4279	-0-	324 66	1 9	7390	2	Y	60						256
11	11490 X	8347	-0-	-3143	-0-	360 86	1 9	7901	2	Y	78	167	1				167
12	11160 X	8932	-0-	-2228	-0-	441 84	1 9	8407	2	Y	76						243
01	9486 X	7331	-0-	-2155	-0-	353 90	1 9	6888	2	Y	82	184	1				141
VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY BP-FEE				93668 120 876500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN						
				WELL #:	1	RRCID -> 196879	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL	DEPTH 13120	PERF.12836	- 13006						
08	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	639 322	1 9	2357	3	N	293	216	1				150
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	618 336	1 9	2377	3	N	305	278	1				177
10	3317 X	3288	-0-	-29	-0-	639 272	1 9	2377	3	N	247	331	1				93
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	618 354	1 9	2617	3	N	322	337	1				78
12	3441 X	3256	-0-	-185	-0-	639 469	1 9	2148	3	N	426	164	1				340
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT						340
PETTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 212071	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL	DEPTH 12710	PERF.12058	- 12506						
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	322 408	1 9	963	3	Y	371	328	1				102
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	285 282	1 9	804	3	Y	256	228	1				130
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	502 549	1 9	1508	3	Y	499	608	1				21
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	180 216	1 9	532	3	Y	196	177	1				40
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	190 207	1 9	487	3	Y	188	199	1				29
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT						29

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//	93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.//	876500										
PETTY				WELL #:	2	RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005				TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764			
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	
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	Y		66	83	1	16
						73	9								
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	90	3	Y		37	23	1	30
						41	9								
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y		99	126	1	3
						109	9								
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	94	1	495	3	Y		43	40	1	6
						47	9								
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y		32			38
						35	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			38
PETTY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566			
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	390	1	1223	3	Y		416	368	1	132
						458	9								
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	377	1	1104	3	Y		317	282	1	167
						349	9								
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	349	1	1092	3	Y		321	400	1	88
						353	9								
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	325	1	999	3	Y		336	304	1	120
						370	9								
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	305	1	808	3	Y		287	304	1	103
						316	9								
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y		NO RPT			103
PETTY "A" #8 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007				TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030			
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	490	1	1305	3	Y		270	198	1	81
						297	9								
09	2430 N	1416	-0-	-1014	-0-	329	1	902	3	Y		168	231	1	18
						185	9								
10	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	627	1	1924	3	Y		389	395	1	12
						428	9								
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	458	1	1525	3	Y		252	264	1	-0-
						277	9								
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y		NO RPT			-0-
01	2976 N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y		NO RPT			-0-
BP A-52				WELL #:	1	RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007				TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836			
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	852	1	2722	3	Y		492	506	1	95
						541	9								
09	3900 X	3812	-0-	-88	-0-	812	1	2504	3	Y		451	492	1	54
						496	9								
10	4030 X	3772	-0-	-258	-0-	826	1	2465	3	Y		437	422	1	69
						481	9								
11	3900 X	3629	-0-	-271	-0-	791	1	2335	3	Y		457	503	1	23
						503	9								
12	4030 X	3941	-0-	-89	-0-	860	1	2492	3	Y		535	472	1	86
						589	9								
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y		NO RPT			86

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1005

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93668 120 876500 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 229099		CAPACITY COMPL. DATE 05/09/2006				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470							
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
08	1255	N	1136	-0-	-119	-0-	214 255	1 9	667	3	Y	232	206	1					70
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	272 253	1 9	793	3	Y	230	204	1					96
10	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	216 221	1 9	673	3	Y	201	247	1					50
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	255 289	1 9	783	3	Y	263	238	1					75
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	227 233	1 9	602	3	Y	212	225	1					62
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-							Y	NO RPT					62
PETTY				WELL #:		202	RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518						
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54 132	1 9	270	3	Y	120	118	1					93
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	52 54	1 9	236	3	Y	49							142
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	52 138	1 9	264	3	Y	125	150	1					117
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						82	114	1					85
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	30	1	135	3	Y	-0-							85
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT						85
PETTY "A" #7 GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007				TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032						
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	334 278	1 9	919	3	N	253	226	1					137
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	439 268	1 9	1133	3	N	244	246	1					135
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	400 184	1 9	1494	3	N	167	155	1					147
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	331 224	1 9	1024	3	N	204	250	1					101
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	296 207	1 9	762	3	N	188	189	1					100
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT						100
PARKER FORESTRY				WELL #:		1	RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006				TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710						
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	601 715	1 9	1317	3	N	650	455	1					247
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	579 637	1 9	1284	3	N	579	585	1					241
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	876 651	1 9	564	3	N	592	761	1					72
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	558 613	1 9	1351	3	N	557	522	1					107
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	583 758	1 9	1226	3	N	689	676	1					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1006

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY "A" #8 GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93668 120 876500 9	NON-ASSOCIATED RRCID -> 242125		CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2008				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022							
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
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	312 233 9	1	933	3	Y	212	192	1					20
09	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	286	1	746	3	Y	-0-							20
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	289	1	935	3	Y	-0-							20
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	391 243 9	1	1277	3	Y	221	217	1					24
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	342 218 9	1	935	3	Y	198	207	1					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							15
BP A-52						WELL #:	2	RRCID -> 249569	COMPL. DATE 02/11/2009				TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026						
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	615 396 9	1	1964	3	Y	360	366	1					69
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	607 374 9	1	1873	3	Y	340	368	1					41
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	640 378 9	1	1911	3	Y	344	328	1					57
11	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	628 402 9	1	1857	3	Y	365	399	1					23
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	606 409 9	1	1756	3	Y	372	333	1					62
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT							62
PETTY						WELL #:	10	RRCID -> 262639	COMPL. DATE 05/07/2011				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137						
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	397 521 9	1	1158	3	Y	474	420	1					80
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	467 484 9	1	1275	3	Y	440	391	1					129
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	385 439 9	1	1117	3	Y	399	491	1					37
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	403 507 9	1	1140	3	Y	461	417	1					81
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	507 430 1	1	1053	3	Y	449	475	1					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	494	9			Y	NO RPT							55
PETTY						WELL #:	5	RRCID -> 265203	COMPL. DATE 11/28/2011				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540						
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	549 686 9	1	1658	3	Y	624	553	1					260
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	511 502 9	1	1446	3	Y	456	405	1					311
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	452 488 9	1	1362	3	Y	444	546	1					209
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	500 597 9	1	1480	3	Y	543	491	1					261
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	582 633 9	1	1489	3	Y	575	608	1					228
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT							228

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY C														
WELL #: 1														
RRCID -> 269145														
COMPL. DATE 01/19/2012														
TOTAL DEPTH 12420														
PERF.12178 - 12216														
CNTY: HARDIN														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M		AMT CODE		AMT CODE	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	213	3	Y	39	36	1	3
09	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	43	9	1186	3	Y	186	162	1	27
10	DLQ G-10	2	-0-	2	1582	189	1			Y	-0-	27	1	-0-
11	1607 N	25	-0-	-1582	-0-	205	9	20	3	Y	3	3	1	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	4	3	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT			1
						4	9							
PETTY C														
WELL #: 2														
RRCID -> 280322														
COMPL. DATE 01/14/2015														
TOTAL DEPTH 12788														
PERF.12176 - 12638														
08	12710 X	7815	-0-	-4895	-0-	1136	1	5125	3	Y	1413	1491	1	30
09	15810 X	12449	-0-	-3361	-0-	1554	9	8536	3	Y	2223	2008	1	245
10	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	1468	1	13515	3	Y	3397	3614	1	28
11	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	2445	9	13165	3	Y	3389	3093	1	324
12	20036 X	20036	-0-	-0-	-0-	1913	1	14191	3	Y	3449	3525	1	248
01	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-	3737	9			Y	NO RPT			248
						1816	1							
						3728	9							
						2051	1							
						3794	9							
PETTY D														
WELL #: 1H														
RRCID -> 290197														
COMPL. DATE 01/10/2020														
TOTAL DEPTH 12550														
PERF.12912 - 15952														
08	3100 X	964	-0-	-2136	-0-	23	1	171	3	N	700	588	1	282
09	3510 X	2844	-0-	-666	-0-	770	9	1511	3	N	1020	978	1	324
10	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	211	1	2113	3	N	918	1083	1	159
11	3570 X	3140	-0-	-430	-0-	1122	9	1848	3	N	981	729	1	411
12	3689 X	2646	-0-	-1043	-0-	250	1	1458	3	N	917	1132	1	196
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	1010	9			N	NO RPT			196
						213	1							
						1079	9							
						179	1							
						1009	9							
VICTOR BLANCO (WILCOX)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCCORD														
WELL #: 1														
RRCID -> 223078														
COMPL. DATE 08/31/2006														
TOTAL DEPTH 13291														
PERF.13020 - 13130														
CNTY: HARRIS														
08	10454	1866	-0-	-8588	-0-	288	1	1515	2	Y	57	178	1	145
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	63	9	2084	2	Y	49			194
10	3100 N	4920	-0-	1820	1820	231	1	4503	2	Y	97			291
11	3000 N	3451	-0-	451	2271	54	9	3143	2	Y	73	190	1	174
12	3100 N	3022	-0-	-78	2193	310	1	2648	2	Y	58			232
01	1395	NO RPT	-0-	-1395	798	107	9			Y	NO RPT			232
						80	9							
						64	9							

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCCORD										93711 750 048169		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
										WELL #:	3	RRCID ->	247845	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8030 - 8160
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
VICTOR BLANCO, W. (8800) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE LEASE 108750										93717 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
										WELL #:	1	RRCID ->	255232	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9733 - 9750
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/12/2025									
VIDOR AMES (YEGUA DY) HILCORP ENERGY COMPANY MIL-VID										93765 700 386310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE			
										WELL #:	4ST	RRCID ->	228455	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	14135	PERF.	13234 - 13296
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MIL-VID										WELL #:	3R	RRCID ->	271068	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16991	PERF.	13000 - 13030
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
VIDOR AMES (YEGUA EY) OLIPDP II, LLC MIL-VID										93765 800 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
										WELL #:	1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12850 - 12860
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MIL-VID										WELL #:	12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	13250 - 13345
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6209	2	535	9	N	486	570	1	145	
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6230	2	550	9	N	500	345	1	300	
10	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6635	2	525	9	N	477	512	1	264	
11	6900	X	1031	-0-	-5869	-0-	-0-	-0-		495	2	536	9	N	487	495	1	256	
12	7130	X	6864	-0-	-266	-0-	-0-	-0-		6323	2	541	9	N	492	392	1	356	
01	7161	X	7032	-0-	-129	-0-	-0-	-0-		6449	2	583	9	N	530	759	1	127	

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		1ST	RRCID -> 138868	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12748 - 12918		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID -> 148523	COMPL. DATE 05/25/2021	TOTAL DEPTH 4161	PERF. 3436 - 3550		
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MIL-VID		WELL #:		11	RRCID -> 231722	COMPL. DATE 08/18/2020	TOTAL DEPTH 14074	PERF.13590 - 13790		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	20 2	Y	-0-	1 1
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	42 1	219 2	Y	3	1 1
						3 4	3 9			
10	217 N	82	-0-	-135	-0-	13 1	65 2	Y	3	2 1
						1 4	3 9			
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	65 1	317 2	Y	-0-	3 1
						4 4				
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	84 1	394 2	Y	22	2 1
						5 4	24 9			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	20 1
WILLIAMS		WELL #:		1ST	RRCID -> 254819	COMPL. DATE 11/29/2009	TOTAL DEPTH 13571	PERF.12878 - 13007		
08	2787 N	2285	-0-	-502	-0-	349 1	1723 2	Y	174	218 1
						22 4	191 9			
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	317 1	1656 2	Y	299	220 1
						20 4	329 9			
10	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	322 1	1601 2	Y	248	186 1
						21 4	273 9			
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	294 1	1431 2	Y	276	264 1
						19 4	304 9			
12	1984 X	1890	-0-	-94	-0-	277 1	1297 2	Y	271	314 1
						18 4	298 9			
01	1984 X	1832	-0-	-152	-0-	321 1	1197 2	Y	271	378 1
						16 4	298 9			
DONNER PROPERTIES GU		WELL #:		1	RRCID -> 258534	COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL DEPTH 13470	PERF.13162 - 13878		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93765 800 386310 2ST	NON-ASSOCIATED RRCID -> 261184		CAPACITY COMPL. DATE 10/31/2010				CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246				
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
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-		64	1 4 4	315	2 28 9	Y	25	21	1		19
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-		10	1 1 4	52	2	Y	-0-	19	1		-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-				-0-
11	390 N	120	-0-	-270	-0-		20	1 1 4	99	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-		120	1 6 4	448	2 29 9	Y	26	13	1		13

WILLIAMS A-436 GU				WELL #:	1	RRCID -> 265062	COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WILLIAMS				WELL #:	5	RRCID -> 270207	COMPL. DATE 03/27/2013				TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948					
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-		70	1 5 4	346	2 224 9	Y	204	188	1		156
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-		66	1 4 4	342	2 224 9	Y	204	215	1		145
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-		85	1 5 4	423	2 193 9	Y	175	127	1		193
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-		92	1 6 4	447	2 195 9	Y	177	186	1		184
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-		87	1 6 4	407	2 215 9	Y	195	204	1		175
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-		111	1 6 4	415	2 232 9	Y	211	280	1		106

HAGLER BP FEE				WELL #:	1	RRCID -> 271064	COMPL. DATE 08/27/2016				TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320					
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	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					
08	1736 X	1571	-0-	-165	-0-		623	1 259 9	689	2	Y	235	335	1		98
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		603	1 244 9	617	2	Y	222	163	1		157
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		623	1 242 9	580	2	Y	220	159	1		218
11	1350 N	1346	-0-	-4	-0-		603	1 171 9	572	2	Y	155	158	1		215
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		623	1 276 9	1027	2	Y	251	183	1		283
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		603	1 283 9	1401	2	Y	257	370	1		170

VIDOR AMES (YEGUA EY)			//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
SAMPSON-CLARK GU			WELL #:		3	RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014		PERF.12830 - 12860					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	

WILLIAMS			WELL #:		6	RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13190 - 13345					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	

VIDOR AMES, NE. (8030)					93768 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
AVALANCHE OIL & GAS LLC					037878												
BREECE UNIT			WELL #:		1ST	RRCID -> 282475		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 7927		PERF. 9218 - 9224					
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			43	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			43	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			43	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			43	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			43	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	

ARCO HCSSL			WELL #:		5	RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 5723 - 5743					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"			WELL #:		6	RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5749 - 5752					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	-26336			N	NO RPT	-0-			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	-26336			N	NO RPT	-0-			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	-26336			N	NO RPT	-0-			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	-26336			N	NO RPT	-0-			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	-26336			N	NO RPT	-0-			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	-26336			N	NO RPT	-0-			-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		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ARCO HCSL				WELL #:		1		RRCID -> 287602		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5938 - 5957		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ARCO HCSL				WELL #:		3		RRCID -> 278173		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5938 - 5947		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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		
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	116 6	1 9	199 2	Y	5	17 1				8
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	1 9	Y	1						9
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1		Y	-0-						9
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	167 1	2 9	Y	2						11
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	167 1	2 9	Y	2						13
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	2 9	Y	2						15
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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)				93838 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN							
EQV OPERATING LLC				101634													
BP AMERICA 757				WELL #:	1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL	DEPTH	10517	PERF.	8456	-	8472	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN							
EQV OPERATING LLC				101634													
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	198395	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL	DEPTH	12484	PERF.	10598	-	12024	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	118					N	40	32	1			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					35
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	224206	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.	12180	-	12198	
08	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	10860	2	N	150						303
09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	-0-	165 9										
							15 1	9538	2	N	44						347
10	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	-0-	48 9										
							16 1	9598	2	N	256	536	1				67
11	9090 X	8945	-0-	-145	-0-	-0-	282 9										
							15 1	8715	2	N	195	179	1				83
12	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	-0-	215 9										
							16 1	8724	2	N	620	563	1				140
01	9393 X	7716	-0-	-1677	-0-	-0-	682 9										
							16 1	7550	2	N	136						276
							150 9										
BP "I" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250818	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	11808	-	11910	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
BP PENNY A-424				WELL #:	1	RRCID ->	251266	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.	8936	-	9070	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE: 1014

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				//CONT.//		93839 485		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN					
EQV OPERATING LLC				//CONT.//		101634															
HONEY				WELL #:		1		RRCID -> 253386				COMPL. DATE 06/12/2008				TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		660	N	660	-0-	-0-	-0-	-0-		217	1	443	2	N	-0-					27	
09		884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-		210	1	674	2	N	-0-					27	
10		961	N	949	-0-	-12	-0-	-0-		217	1	732	2	N	-0-					27	
11		630	N	471	-0-	-159	-0-	-0-		210	1	261	2	N	-0-					27	
12		899	N	512	-0-	-387	-0-	-0-		217	1	295	2	N	-0-					27	
01		961	N	218	-0-	-743	-0-	-0-		217	1	1	2	N	-0-					27	

BP 'R' UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 272435				COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578					
08		3410	X	1692	-0-	-1718	-0-		620	1	474	2	N		544	540	1			191	
									598	9											
09		3300	X	2915	-0-	-385	-0-		600	1	920	2	N		1268	1252	1			207	
									1395	9											
10		3587	X	3587	-0-	-0-	-0-		620	1	1408	2	N		1417	1203	1			421	
									1559	9											
11		2410	X	2410	-0-	-0-	-0-		600	1	951	2	N		781	861	1			341	
									859	9											
12		3007	X	2284	-0-	-723	-0-		620	1	710	2	N		867	1038	1			170	
									954	9											
01		3410	X	1220	-0-	-2190	-0-		620	1	481	2	N		108					278	
									119	9											

BP AMERICA FEE GAS UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 280630				COMPL. DATE 12/30/2014				TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889					
08		899	N	896	-0-	-3	-0-		896	1			N		-0-					44	
09		870	N	867	-0-	-3	-0-		867	1			N		-0-					44	
10		899	N	896	-0-	-3	-0-		896	1			N		-0-					44	
11		870	N	867	-0-	-3	-0-		867	1			N		-0-					44	
12		940	N	940	-0-	-0-	-0-		896	1	44	9	N		40	32	1			52	
01		899	N	896	-0-	-3	-0-		896	1			N		-0-					52	

WEST UNIVERSITY				WELL #:		1H		RRCID -> 285680				COMPL. DATE 04/20/2017				TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818					
08		329	X	329	-0-	-0-	-0-		329	1			N		-0-					103	
09		318	X	318	-0-	-0-	-0-		318	1			N		-0-					103	
10		329	X	329	-0-	-0-	-0-		329	1			N		-0-					103	
11		318	X	318	-0-	-0-	-0-		318	1			N		-0-					103	
12		374	X	374	-0-	-0-	-0-		329	1	45	9	N		41	32	1			112	
01		329	X	329	-0-	-0-	-0-		329	1			N		-0-					112	

WEST UNIVERSITY				WELL #:		2H		RRCID -> 288357				COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850					
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

JAMEX, INC. METEOR				WELL #:		429659 1		RRCID -> 297305				COMPL. DATE 09/26/2024				TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9999 - 10163					
08		SHUT IN		-0-	-0-	-0-		11935					N		-0-	314	1			-0-	
09		0	A	-0-	-0-	-0-		11935					N		-0-					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED				09/29/2025																	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
NECHES TRANSPORT INC. 601854												
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	451	2	99	9	N	90	233
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	103	2	86	9	N	78	132
10	589 N	115	-0-	-474	-0-	71	2	44	9	N	40	172
11	540 N	164	-0-	-376	-0-	103	2	61	9	N	55	227
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	902	2	58	9	N	53	100
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1439	2	50	9	N	45	145
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705												
08	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	2492	2	2750	9	N	2500	129
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2241	2	936	9	N	851	135
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	986	2	552	9	N	502	109
11	5070 X	1210	-0-	-3860	-0-	759	2	451	9	N	410	519
12	5239 X	1003	-0-	-4236	-0-	783	2	220	9	N	200	359
01	5239 X	125	-0-	-5114	-0-	81	2	44	9	N	40	239
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126												
08	1860 N	440	-0-	-1420	-0-	427	2	13	9	N	12	132
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	385	2	11	9	N	10	142
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	818	2	25	9	N	23	165
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	905	2	47	9	N	43	26
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	932	2	48	9	N	44	70
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	783	2	51	9	N	46	116
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136												
08	372 X	307	-0-	-65	-0-	175	1	132	9	Y	120	89
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	510	2	286	9	Y	260	82
10	372 X	367	-0-	-5	-0-	136	2	231	9	Y	210	123
11	560 X	560	-0-	-0-	-0-	323	2	237	9	Y	215	38
12	837 X	242	-0-	-595	-0-	53	2	189	9	Y	172	210
01	837 X	228	-0-	-609	-0-	30	2	198	9	Y	180	118
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166												
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	15	2	28	9	N	25	409
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	3	2	2	9	N	2	411
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	10	1	6	9	N	5	416
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	3	1	2	9	N	2	418
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	N	2	420
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	9	N	2	422
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920												
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-	102
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	9	N	151	77
10	248 N	114	-0-	-134	-0-	3	2	111	9	N	101	178
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	9	N	123	301
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-	301
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-	301
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384												
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2	122
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-	122
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	1			Y	-0-	122
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-	122
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	9	Y	2	124
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-	124

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				//CONT.//		93839 485		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN			
NECHES TRANSPORT INC.				//CONT.//		601854													
WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:		4		RRCID -> 280638				COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9008 - 9016			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	31 N	8	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	8	1				Y	-0-			110		
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1		2	9	Y	2			112		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1				Y	-0-			112		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				Y	-0-			112		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1		2	9	Y	2			114		
01	15 N	13	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	13	1				Y	-0-			114		
PAVEY, W.					WELL #:	1H	RRCID -> 281566	COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 10396		PERF.10675 - 16515							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38		
VENTEX OPERATING CORP.					884527														
PAVEY, W.					WELL #:	2	RRCID -> 293999	COMPL. DATE 11/14/2025		TOTAL DEPTH 11834		PERF. 6622 - 8914							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	940	697	1	279		
12	14B2 EXT	17038	-0-	-0-	17038	17038	14925	3	2113	9	Y	1921		1839	1		361		
01	14B DENY	15310	-0-	-0-	15310	32348	13100	3	2210	9	Y	2009		2043	1		327		
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)					94256 495														
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
HITE					WELL #:	1ST	RRCID -> 176857	COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9556 - 9621							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844							N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844							N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844							N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844							N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844							N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844							N	NO RPT			-0-		
CAZA-MCMILLAN					WELL #:	1R	RRCID -> 264455	COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8592 - 9716							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-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							
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2025																			

WADSWORTH (CH-1)										94543 074		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA						
RUMBLE ENERGY LLC										102969												
CORNELIUS "B"										WELL #:		1	RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL	DEPTH 11600	PERF. 9094	-	9104	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

CORNELIUS, L.										WELL #:		1	RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL	DEPTH 12056	PERF. 9100	-	9170	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-				97	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-				97	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-				97	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-				97	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT				97	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT				97	

CORNELIUS, L.										WELL #:		7	RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL	DEPTH 11550	PERF. 8987	-	9006	
08	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-				179	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-				179	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-				179	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-				179	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT				179	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	NO RPT				179	

WADSWORTH (LEWIS 9900)										94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC										101415												
SAVAGE										WELL #:		4	RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL	DEPTH 11400	PERF. 10122	-	10135	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026																						

WADSWORTH (SAVAGE)										94543 481		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC										101415												
SAVAGE										WELL #:		2	RRCID -> 190461		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 9602	-	9608	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2026																						

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)												94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
AGP ENERGY SERVICES LLC												008731											
SAVAGE												WELL #: S 2G		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	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT						12					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT						12					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT						12					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT						12					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT						12					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT						12					
WADSWORTH (10,400 FRIO)												94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ALLTEX EXPLORATION, INC.												015050											
SAVAGE												WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8						226					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	158	1				74					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5						79					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8						87					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10						97					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5						102					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC												101415											
SAVAGE												WELL #: 3		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10250 - 10310			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
PLUGGED AND ABANDONED												02/26/2026											
RUMBLE ENERGY LLC												102969											
EBERLE												WELL #: 1		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60					
CORNELIUS, L.												WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
01	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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	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		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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 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
08	3162 X	2980	-0-	-182	-0-	2870	2	110	9	N	100					279
09	3060 X	2884	-0-	-176	-0-	2822	2	62	9	N	56	166	1			169
10	3100 X	2843	-0-	-257	-0-	2753	2	90	9	N	82					251
11	2910 X	2690	-0-	-220	-0-	2588	2	102	9	N	93	179	1			165
12	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	2794	2	74	9	N	67					232
01	2976 X	2884	-0-	-92	-0-	2785	2	99	9	N	90	180	1			142

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L					WELL #:	2D	RRCID -> 196481	COMPL.	DATE 09/23/2019	TOTAL	DEPTH	4108	PERF.	3768	-	3867
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-

CORNELIUS, L.				WELL #:	7	RRCID -> 224048	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10402	- 10612
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RUMBLE ENERGY LLC CORNELIUS, L.				102969	WELL #:	2	RRCID -> 094733	COMPL. DATE 05/22/1981	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11607 - 11638
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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) 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALHALLA (GLENROSE)														
LEEXUS OIL LLC														
LEE														
94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
495350														
WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867														
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1928 2	N	1	1 8		114
							1	9						
09	3000 N	3617	-0-	617	617	181	1	3436 2	N	-0-				114
10	3100 N	2815	-0-	-285	332	141	1	2674 2	N	-0-				114
11	3000 N	3861	-0-	861	1193	193	1	3668 2	N	-0-				114
12	4070 X	2877	-0-	-1193	-0-	144	1	2733 2	N	-0-				114
*01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	189	1	3591 2	N	-0-				114

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY														
HOUSTON UNIT														
511280														
WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060														
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4943	2	1 9	N	1				72
09	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		N	-0-				72
10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4574	2	2 9	N	2				74
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-				74
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4328	2	9 9	N	8				82
*01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4596	2	10 9	N	9				91

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
GOEHRING														
521544														
WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784														
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-				-0-
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-				-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-				-0-
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-				-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-				-0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-				-0-

YOUNG, JOHN H., INC.														
TYE														
948460														
WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			493

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT		95731 001 631506 WELL #: 2146		ASSOCIATED RRCID -> 172622		CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2001		CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678								
M O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT		//CONT.// 95731 001 //CONT.// 631506 WELL #: 157		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
				RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605	
								PERF. 6052 - 6058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100	
								PERF. 5630 - 5635	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044	
								PERF. 5442 - 5470	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042	
								PERF. 5462 - 5480	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034	
								PERF. 5556 - 5583	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044	
								PERF. 5599 - 5610	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182	
								PERF. 5792 - 5810	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT			//CONT.// 95731 001 //CONT.// 631506 WELL #: 1833			ASSOCIATED RRCID -> 178419			CAPACITY COMPL. DATE 09/17/2014			TOTAL DEPTH 6159			PERF. 5558 - 5853			CNTY: HARRIS		
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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2723			RRCID -> 179926			COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 6047			PERF. 5648 - 5666					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2724			RRCID -> 180186			COMPL. DATE 10/22/2000			TOTAL DEPTH 6010			PERF. 5630 - 5643					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2792			RRCID -> 180723			COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 6262			PERF. 5800 - 5816					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 344			RRCID -> 180724			COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 6142			PERF. 5522 - 5550					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2311			RRCID -> 184014			COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 6119			PERF. 5650 - 5658					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 5017			RRCID -> 189323			COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5732 - 5735					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS	
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506					
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID -> 277247	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 6138	PERF. N/A	
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
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS	
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506					
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5599 - 5609	
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
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5649 - 5665	
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
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:		18	RRCID -> 182261	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 5414 - 5430	
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
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		60	RRCID -> 186165	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5566 - 5646	
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
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		40	RRCID -> 186178	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5600	-	5616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		125	RRCID -> 189194	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH 6194	PERF. 5644	-	5657	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 189331	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5568	-	5580	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #:		48	RRCID -> 190276	COMPL. DATE 06/05/2002	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5528	-	5540	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OWENS, J.D. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 190627	COMPL. DATE 05/05/2002	TOTAL DEPTH 6044	PERF. 5560	-	5568	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		87	RRCID -> 192196	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5596	-	5609	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		120	RRCID -> 192313	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5580	-	5689	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
WELLBORN, S. (GEORGETOWN)			96169 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS						
MOAIC OIL LLC			589978												
SCHEHIN, CALVIN E.			WELL #: 1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444		PERF. 11920 - 11950				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
WEST SIDE (FRIO E)			96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
OLIPDP II, LLC			100467												
WEST SIDE			WELL #: 1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8162 - 8206				
08	25110	26541	-0-	1431	1431	25991	2	550	9	N	500	518	1		212
09	30357	26613	-0-	-3744	-0-	26396	2	217	9	N	197	341	1		68
10	26788	25949	-0-	-839	-0-	25588	2	361	9	N	328	181	1		215
11	31972	28136	-0-	-3836	-0-	27748	2	388	9	N	353	541	1		27
*12	33846	29478	-0-	-4368	-0-	29071	2	407	9	N	370	187	1		210
*01	32142	28626	-0-	-3516	-0-	28227	2	399	9	N	363	538	1		35
WHARTON, S. (FRIO 5650)			96722 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
RAHUNEK			WELL #: 201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5632 - 5659				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
WHARTON, S. (YEGUA 10900)			96722 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PETROREAL INC.			660891												
TURF GRASS			WELL #: 1		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 10898 - 10920				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)														
PETROREAL INC.														
LOWE, HOMER														
96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: WHARTON									
660891														
WELL #: 1					RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740									
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HITE GAS UNIT														
96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: WHARTON									
386310														
WELL #: 2					RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834									
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				5
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	Y	-0-				5
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 2	Y	-0-				5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 2	Y	-0-				5
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	2 1	21 2	Y	-0-				5

DOROTHY HITE GAS UNIT														
WELL #: 3					RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				89
01	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									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT														
WELL #: 4					RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14741 - 14939									
08	17608	X	13356	-0-	-4252	-0-	875 1	12481 2	Y	-0-				32
09	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	855 1	10716 2	Y	-0-				32
10	17608	X	7278	-0-	-10330	-0-	639 1	6639 2	Y	-0-				32
11	15090	X	13089	-0-	-2001	-0-	927 1	12162 2	Y	-0-				32
12	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	1160 1	14309 2	Y	-0-				32
01	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	1147 1	13134 2	Y	-0-				32

BU RANCH														
WELL #: 1					RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WHARTON, WEST (4440) MB ENERGY, LLC RANCHO GRANDE FARMS				96728 605 100147	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON								
WELL #:				6	RRCID ->	236482	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL	DEPTH	4810	PERF.	3700	-	3840				
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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					12/23/2025														
WHARTON, W. (4570) HILCORP ENERGY COMPANY BROWN				96728 616 386310	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON								
WELL #:				1	RRCID ->	200443	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	4596	-	5272				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WHARTON, WEST (5200) HILCORP ENERGY COMPANY FOC PIERCE RANCH				96728 620 386310	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON								
WELL #:				2	RRCID ->	277940	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	5176	-	5189				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WHITES BAYOU (F-12) SAND HAWK, LLC WHITE HEIRS				97017 220 747071	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
WELL #:				1 U	RRCID ->	273208	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL	DEPTH	7830	PERF.	7808	-	7816				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					84	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					84	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					84	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					84	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					84	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					84	
PLUGGED AND ABANDONED					08/14/2000														

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)		//CONT.//		97019 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS										
REB PETROLEUM COMPANY				696079																
ROGERS B. B. GU3		WELL #:				RRCID -> 108672		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8887 - 8894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					9	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					9	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					9	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					9	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					9	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					9	
PLUGGED AND ABANDONED				11/28/1995																
WHITES BAYOU, S. (9060)				97019 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926																
HAYNES, J. F.				WELL #:		2SW		RRCID -> 151980		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 3100 - 3204						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
WHITES BAYOU, S. (9800)				97019 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926																
HAYNES, J. F.				WELL #:		1		RRCID -> 200844		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9786 - 9790						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					135	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					135	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					135	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					135	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					135	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					135	
WHITES BAYOU, W. (F-15)				97021 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
GCOWS OPERATING LLC				102135																
BIGGS, ET AL				WELL #:		3		RRCID -> 247836		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8141 - 8143						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
WIED (RHINEHART A SAND)				97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057																
MCKINLEY				WELL #:		1		RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11685 - 11728						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					25	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					25	
MCKINLEY				WELL #:		2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11726 - 11755						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					112	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					112	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					112	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					112	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					112	

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)														
IV STANDARD, LLC														
OGLETREE														
WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680														
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIS, WEST														
L & G ASSOCIATES, INC.														
CARLSON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 110012 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, L C PRODUCTION														
SCOTT, SAM S.														
WELL #: 793130 RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-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-														
WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
AMRWR, LLC														
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)				//CONT.//		97693 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC						911874															
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 200478		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11887 - 19929							
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
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
01	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							
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
01	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							
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
WILLIS MARSH (13200)						97693 850		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
WHITE STRIDE LLC						101111															
HENDERSON RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 258027		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13246 - 13296							
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-		3161	2		41	9	Y	37	179	1				130	
09	5880	X	733	-0-	-5147	-0-		733	2				Y	-0-						130	
10	3627	X	19	-0-	-3608	-0-		19	2				Y	-0-						130	
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-							Y	-0-						130	
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-							Y	-0-						130	
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-							Y	NO RPT						130	
HENDERSON RANCH				WELL #:		2		RRCID -> 260489		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 13498		PERF.12996 - 13006							
08	341	N	101	-0-	-240	-0-		69	2		32	9	Y	29						145	
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-		145	2				Y	-0-						145	
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-		399	2		6	9	Y	5						150	
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-		505	2		14	9	Y	13						163	
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-		608	2		72	9	Y	65	180	1				48	
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-							Y	NO RPT						48	
HENDERSON PARTNERS				WELL #:		1ST		RRCID -> 292277		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13212 - 13240							
08	434	N	342	-0-	-92	-0-		245	2		97	9	N	88						335	
09	420	N	122	-0-	-298	-0-		121	2		1	9	N	1	167	1				169	
10	279	N	272	-0-	-7	-0-		272	2				N	-0-						169	
11	330	N	231	-0-	-99	-0-		231	2				N	-0-						169	
12	124	N	80	-0-	-44	-0-		80	2				N	-0-						169	
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-							N	NO RPT						169	

WILLIS MARSH (13200)										//CONT.//		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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						137
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						137
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						137
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						137
HENDERSON, CATHERINE 'B'										WELL #:		4		RRCID -> 265077		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 15300		PERF.15118 - 15254				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-
AMRWR, LLC										102699														
LIBERTY FARMS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 204054		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13220 - 13326				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
LIBERTY FARMS UNIT										WELL #:		2ST		RRCID -> 215907		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13020 - 13072				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874														
DOC										WELL #:		1		RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883		PERF.13013 - 13714				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-

WILLIS MARSH (13200)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
HENDERSON, CATHERINE 'A'														
		//CONT.//		97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
		//CONT.//		911874										
		WELL #:		9		RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107		PERF.12957 - 13040		
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
01	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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)														
ACE PRODUCTIONS														
WILLOW SLOUGH GU 2														
		WELL #:		1		RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8132 - 8152		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GCOWS OPERATING LLC														
TATE, R.R.														
		WELL #:		1		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8309 - 8340		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			213
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			213
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			213
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		Y	-0-			213
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		Y	-0-			213
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		Y	-0-			213
HEBERT & BROUSSARD A														
		WELL #:		2		RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8197 - 8222		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC														
WHITE ESTATE -A-														
		WELL #:		8		RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8035 - 8042		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168
01	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					
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
*11	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	65	1			Y	-0-			59
*12	14B2 EXT	68	-0-	68	133	68	68	1			Y	-0-			59
*01	14B2 EXT	62	-0-	62	195	62	62	1			Y	-0-			59
WILLOW SLOUGH (13300)				97736 960	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
AMRWR, LLC				102699											
BARROW RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 169411	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 18970	PERF.13756	-	13772					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

WIND HILL (TAYLOR) WATT ENERGY, LLC BROOKS				97908 700 101077				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WASHINGTON				
				WELL #: 1				RRCID -> 110309				COMPL. DATE 04/11/1984				TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066				
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	
08		4495 X	4051	-0-	-444	-0-			4027 2		24 9	N	22						85	
09		4350 X	2973	-0-	-1377	-0-			2942 2		31 9	N	28						113	
10		4433 X	1938	-0-	-2495	-0-			1918 2		20 9	N	18						131	
11		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-			4623 2		64 9	N	58						189	
*12		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-			4168 2		63 9	N	57		185	1			61	
01		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-						N	NO RPT						61	
WINEDALE (GEORGETOWN) MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC HEATHER UNIT				97965 200 521544				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
				WELL #: 1RE				RRCID -> 187119				COMPL. DATE 06/30/2001				TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345				
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						142	
09		30 N	23	-0-	-7	-0-			23 2			N	-0-						142	
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-						142	
11		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-			1724 2		150 9	N	136		188	1			90	
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-			152 2		20 9	N	18						108	
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-						108	
WITHERS, NORTH MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES, INC.				98290 001 549836				ASSOCIATED				49B				CNTY: WHARTON				
				WELL #: 17				RRCID -> 106819				COMPL. DATE 08/14/1983				TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
WITHERS, NORTH (-A- SAND) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES				98290 100 701560				ASSOCIATED				49B				CNTY: WHARTON				
				WELL #: C232				RRCID -> 233274				COMPL. DATE 04/22/2013				TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-														-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #: C244				RRCID -> 258681				COMPL. DATE 09/07/2010				TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-														-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

WITHERS, NORTH (-F-)				98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560													
PIERCE ESTATES				WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5503 - 5506					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WITHERS, NORTH (MARG. 1)				98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
PIERCE ESTATES				WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240 - 5250					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATES INC.				WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)				98290 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
PIERCE EST. INC.				WELL #: 43A		RRCID -> 008820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ELIJAH GREEN (WILCOX 10)				98360 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 3 T		RRCID -> 283360		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9882 - 9892					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)				98428 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255													
GARRETT, W. D. GU				WELL #: 1		RRCID -> 218323		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15800		PERF.13286 - 14804					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.//		98428 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
VIPER S.W.D., LLC				886209														
GARRETT, W. D. GU		WELL #:		3	RRCID ->	236349	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	15850	PERF. 14342	- 15574						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WYLIE (FRIO 3885)				99035 185	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
AMRWR, LLC				102699														
THEUMAN, M. C.		WELL #:		3	RRCID ->	110196	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 3898	- 3901						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900														
WITTER S ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 3450	- 3482						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WYLLIE (FRI0 3925)			//CONT.//		99035 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC					589978										
THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4039	- 4043		
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169					
JACINTOPORT				WELL #:	1	RRCID -> 184018	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 12355	PERF.10590 - 11732
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

	HOUSTON	SHIP	CHANNEL	UNIT	WELL #:	1ST	RRCID	-> 192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL	DEPTH	12149	PERF.	11010	-	11896
08	44206	X	31852	-0-	-12354	-0-	310	1	31004	2	N	489	538	1	1	8	145
09	42780	X	30011	-0-	-12769	-0-	538	9	29334	2	N	343	182	1	2	8	304
10	44206	X	31685	-0-	-12521	-0-	300	1	31009	2	N	333	363	1			274
11	40860	X	40860	-0-	-0-	-0-	377	9	40156	2	N	367	547	1			94
12	36270	X	34746	-0-	-1524	-0-	366	9	34045	2	N	355	364	1	1	8	84
01	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-	300	1									
							404	9									
							310	1									
							391	9									
											N	NO RPT					84

	HOUSTON	SHIP	CHANNEL	UNIT	-A-	WELL #:	2	RRCID	->	234163	COMPL.	DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	11313	PERF.	11943	-	11953
08	52359	X	36078	-0-	-16281	-0-	301	1	35282	2	N	450	500	1	8	8	182			
09	51120	X	41951	-0-	-9169	-0-	495	1	41203	2	N	407	183	1	9	8	397			
10	52824	X	47166	-0-	-5658	-0-	300	1	46365	2	N	446	541	1			302			
11	62768	X	62768	-0-	-0-	-0-	448	1	61896	2	N	520	735	1			87			
*12	55529	X	55529	-0-	-0-	-0-	310	1	54517	2	N	638	549	1	6	8	170			
01	47151	X	NO RPT	-0-	-47151	-0-	491	1			N						170			

ETOCO, L.P. HOUSTON, TEXAS				255133 WELL #:		RRCID -> 185740		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 7300 - 7350	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
PLUGGED AND ABANDONED				12/03/2025									

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.)															99392 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
COBRA OIL & GAS CORPORATION															163000											
BLACK STONE MINERALS COMPANY															WELL #:		1		RRCID -> 180363		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 6294 - 6350	
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								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

ZAPORAH (WILCOX)															99669 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC															072716											
JOHNSON, E. ET AL															WELL #:		1		RRCID -> 172551		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9068 - 9072	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005																										

EQV OPERATING LLC															101634											
TREADWAY SWD															WELL #:		1		RRCID -> 184836		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 9268		PERF. 6068 - 6265	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)										99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.										429659									
FRENSELY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 11308		PERF.10654 - 10852	
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	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-			25	1	52	2	N	28	168	1			90	
								31	9										
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-		147	1	462	2	N	-0-					90	
10	434 N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					90	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
12	434 N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					90	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
LEYENDECKER										WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10839 - 11114	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOGATTO										WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10761 - 11123	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	126	2	N	-0-					66	
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	114	2	N	-0-					66	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66	
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	1	2	N	-0-					66	
LEYENDECKER-CULLEN										WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10738 - 11186	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEYENDECKER										WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9624 - 9844	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	