
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I INJECTION WELL.
L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1 LEASE OR FIELD FUEL USE
2 TRANSMISSION LINE
3 PROCESSING PLANT
4 VENTED OR FLARED
5 GAS LIFT
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7 CARBON BLACK
8 UNDERGROUND STORAGE
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0 PIPELINE
1 TRUCK
2 TANK CAR OR BARGE
3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
4 CIRCULATING OIL
5 LOST OR STOLEN
6 SEDIMENTATION
7 OTHER
8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579												
AMANDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA				
OLIPDP II, LLC				100467							
POWELL GROUP				WELL #:	1	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF.11486	- 11503	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BAYOU BEND CCS LLC				100489							
SL20220050				WELL #: M 1		RRCID -> 298601	COMPL. DATE 04/08/2024	TOTAL DEPTH 8408	PERF. N/A		
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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EQV OPERATING LLC				101634							
VASTAR FEE				WELL #: 2		RRCID -> 196402	COMPL. DATE 01/04/2003	TOTAL DEPTH 15490	PERF. N/A		
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	- 10709	
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICE UNIVERSITY A 460				WELL #:	2	RRCID -> 242845	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A		
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GCOWS OPERATING LLC				102135							
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #: 16ST		RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A		
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY								
GCOWS OPERATING LLC		//CONT.//		102135													
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406													
BONETTI, LOUISE				WELL #:	2	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A								
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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ORETTA HOLDINGS LLC				102609													
FOSTER "C"				WELL #:	3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 11290 - 11300								
09	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CARR RESOURCES, INC.				135180													
BLACKJACK				WELL #:	1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PIRTLAW				WELL #:	1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081													
JOHNSON, B. P.				WELL #:	1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858 - 9982								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		//CONT.//		206081							
BP AMERICA A-62		WELL #:		1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588	-	8762	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
02	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	
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-	
02	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	
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-	
02	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			
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-	
02	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	
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-	
02	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	
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-	
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MECHURA, T. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 209511			COMPL. DATE 05/11/2013			TOTAL DEPTH 13285			PERF.13283 - 13395					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-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															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-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															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		63	RRCID -> 179995			COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 11006			PERF. 8996 - 9010					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		236	RRCID -> 180010			COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 12200			PERF.10812 - 10848					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844	- 11852
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8482	- 8488
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID -> 263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF. N/A	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822	- 12844
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416	- 13450
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

GALILEO						WELL #:		1	RRCID -> 300964		COMPL. DATE 01/12/2025		TOTAL DEPTH 14918		PERF. N/A					
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JHP OPERATING, LLC						432463														
HENRY FEE						WELL #:		1	RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14556 - 15897					
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JOY RESOURCES, INC.						447952														
TAYLOR JOSEY						WELL #:		1	RRCID -> 245853		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11233		PERF. N/A					
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KD ENERGY, LLC						452996														
MATL						WELL #:		1	RRCID -> 235068		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A					
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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

WILDCAT											//CONT.//			00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC											521544											
DIERKING UNIT											WELL #:		2RE		RRCID -> 192717		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 15740		PERF. N/A	
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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
MILESTONE OPERATING, INC.											567103											
QUAIL UNIT											WELL #:		2		RRCID -> 205166		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 8846 - 8847	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
NECHES TRANSPORT INC.											601854											
BP "B"											WELL #:		1		RRCID -> 210886		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11030		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	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-				
02	14B2	EXT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

KYSER GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 239757		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12357		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313															
MONTE CARLO UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 173905		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 17219		PERF. N/A						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

POCO LLC				668802															
HBR RUBEL				WELL #:		1	RRCID -> 278886		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 2706		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #:		2	RRCID -> 132477		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10304		PERF. 9120 - 9126						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-

WILDCAT										//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.//		681327											
VASTAR-TEMPLE INLAND										WELL #:		1		RRCID -> 179986		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10612 - 10620			
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				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
02		SWR 10	NO RPT	-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			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
VASTAR BONNER										WELL #:		1		RRCID -> 183973		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 19458		PERF.14396 - 14473			
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39					
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39					
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39					
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39					
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39					
02		0 W	-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			
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-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
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-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

WILDCAT														
RUST OIL CORP.														
MUNSON, H.C.														
WELL #: 4 RRCID -> 251465 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11848 PERF. N/A														
CNTY: MATAGORDA														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.														
HERRIN														
WELL #: 1 RRCID -> 254817 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 16268 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMALL, R.P. CORP.														
GARRETT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 266501 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11525 - 12044														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOSS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279507 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190														
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TC OIL AND GAS, LLC														
NELSON TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 166202 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
84 ENERGY LLC														
GRANBURY														
WELL #: 1 RRCID -> 260375 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ZAZA ENERGY, LLC				950545								
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID -> 262753		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 12061		PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ACE, NORTH (2850)				00420 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK			
IV STANDARD, LLC				103468								
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #:		1	RRCID -> 293200		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2806 - 2856	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-		-0-
ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734								
SANTA FE "B"		WELL #:		2	RRCID -> 255957		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2966 - 2972	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ACE, NORTH (4850)				00420 830	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734								
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:		1	RRCID -> 294075		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5051		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
IV STANDARD, LLC				103468								
BULL RUN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 300157		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A	
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
02	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
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
02	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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

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

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
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	78	2	22	9	N	20					185

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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	
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	
02	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						
09	5610 X	4643	-0-	-967	-0-	-0-	4430	2	213	9	N	194	173	1				282	
10	5425 X	4161	-0-	-1264	-0-	-0-	3948	2	213	9	N	194	351	1				125	
11	5250 X	4113	-0-	-1137	-0-	-0-	3906	2	207	9	N	188	175	1				138	
12	4805 X	4502	-0-	-303	-0-	-0-	4333	2	169	9	N	154						292	
01	4805 X	4704	-0-	-101	-0-	-0-	4392	2	312	9	N	284	334	1				242	
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	-0-	4331	2	287	9	N	261	351	1				152	
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						
09	35780 X	35780	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	32110	2	N	3072	3060	1				302	
							3379	9											
10	33674 X	33674	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	30111	2	N	2957	2695	1				564	
							3253	9											
11	39930 X	28263	-0-	-11667	-0-	-0-	300	1	25629	2	N	2122	2148	1				538	
							2334	9											
12	41261 X	27900	-0-	-13361	-0-	-0-	310	1	25266	2	N	2113	2345	1	4	8		302	
							2324	9											
01	41261 X	22540	-0-	-18721	-0-	-0-	301	1	20302	2	N	1761	1631	1	6	8		426	
							1937	9											
02	33404 X	NO RPT	-0-	-33404	-0-	-0-					N	NO RPT						426	
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						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						157	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						157	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						157	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						157	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						157	
02	P&A COND	-0-	-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						
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	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						217	
PLUGGED AND ABANDONED				03/10/2025															

AGGIELAND (WOODBINE)														CNTY: BRAZOS	
RUMBLE ENERGY LLC															
MURPHY UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			102	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			102	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			102	
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-			102	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			102	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			102	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
GERRY SAUM UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 288730 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
COMANCHE															
WELL #: 1 RRCID -> 289087 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
GAMBLE, P.K. ETAL															
WELL #: 1 RRCID -> 289644 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29	
01	T. A.	33	-0-	33 B	33	33	3			N	-0-			29	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	33					N	NO RPT			29	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33															
GOLDSMITH OPERATING, LLC															
CONLEE															
WELL #: 2 RRCID -> 291849 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9554 - 9582															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			130	
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			130	
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			130	
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			130	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			130	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			130	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ASTER (JACKSON) GUARDIAN OPERATING LLC SELASSIE				01476 500 102632	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WALKER								
WELL #:				2	RRCID ->	293588	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1694 -	1700					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B			-0-			N	NO RPT						-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B			-0-			N	NO RPT						-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B			-0-			N	NO RPT						-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B			-0-			N	NO RPT						-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B			-0-			N	NO RPT						-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B			-0-			N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
SELASSIE				WELL #:	1	RRCID ->	293625	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1694 -	1700				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			-0-			N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B			-0-			N	NO RPT						-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			-0-			N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROBINSON				681327	WELL #:	1	RRCID ->	218335	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1860 -	1864			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			-0-			N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) COASTAL EXPANSE OIL & GAS TOVREA, ALLEN T. ET AL				01490 700 161634	WELL #:	1	RRCID ->	134410	COMPL. DATE	08/27/1989	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	11981 -	11997			
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				621			N	NO RPT						64
HILCORP ENERGY COMPANY SMU				386310	WELL #:	1	RRCID ->	200566	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF.	11897 -	11924			
09	0 #	-0-	-0-	-0-				-0-			N	18						113
10	6 #	-0-	-0-	-0-				-6			N	-0-						113
11	30 #	-0-	-0-	-0-				-30			N	-0-						113
12	31 #	-0-	-0-	-0-				-31			N	-0-						113
01	31 #	-0-	-0-	-0-				-31			N	-0-						113
02	0 #	-0-	-0-	-0-				-0-			N	4						117

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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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				
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-	
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
SPOHN FOUNDATION				WELL #: 2		RRCID -> 295303		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10797		- 10838				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					183	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					183	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					183	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					183	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					183	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					183	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)			01775 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
SDG OPERATING COMPANY, INC			740176					
ALLIGATOR POINT UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377 - 6384	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)			01979 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC			684836					
SUNNY ERNST GU 1			WELL #: 2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220 - 14672	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ALTA LOMA, EAST (S- SAND)			01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON		
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC			684836					
SUNNY ERNST G.U. 1			WELL #: 2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783 - 13816	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SUNNY ERNST GU 1			WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820 - 2914	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)			01981 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
TACQUARD			WELL #: 1	RRCID -> 188975	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH 13310	PERF.12580 - 12598	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	N	2

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 PROD	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
09	11100 X	10432	-0-	-668	-0-	591 1	399 9	9442 2	N	N	363	365 1				305
10	11470 X	9825	-0-	-1645	-0-	642 1	392 9	8791 2	N	N	356	545 1				116
11	11100 X	9259	-0-	-1841	-0-	538 1	422 9	8299 2	N	N	384	366 1				134
12	11470 X	8632	-0-	-2838	-0-	495 1	436 9	7701 2	N	N	396	354 1				176
01	11470 X	9547	-0-	-1923	-0-	481 1	428 9	8638 2	N	N	389	368 1				197
02	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	450 1	451 9	9466 2	N	N	410	539 1				68
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																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																
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-
02	14B2 EXT	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																
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304																
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 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
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
02	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														
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
02	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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	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														
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
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

ALTAIR, S. (FRI0 3270) INLAND RECYCLING, LLC OWENS				02054 500 424632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO				
WELL #:				1	RRCID ->	213401	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL	DEPTH	4202	PERF.	3300	-	4200	
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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALVIN, NORTH (8400) PETRON ENERGY, INC. TRISCH				02110 470 660821		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
WELL #:					RRCID ->	201497	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL	DEPTH	8489	PERF.	8354	-	8380	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
PLUGGED AND ABANDONED				10/24/2019												
ALVIN, SOUTH (#46) PRYTANIA OIL AND GAS, LLC LOCKHART BANK UNIT 2				02115 832 682057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
WELL #:				3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	4384	-	4394	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALVIN, SOUTH (#51) GCOWS OPERATING LLC MOORE, BOBBIE B. ET AL				02115 936 102135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
WELL #:				1	RRCID ->	201095	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11368	-	11376	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
ALWAN (COOK MOUNTAIN) RICOCHET ENERGY, INC. MERTA HEIRS UNIT				02158 150 710549		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WHARTON				
WELL #:				1	RRCID ->	287774	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL	DEPTH	8358	PERF.	8062	-	8160	
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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	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	
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	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
PLUGGED AND ABANDONED				05/23/2024															

ALWAN (FRIO 4860) FAULKNER ENERGY, LLC JOHNSON HEIRS				02158 250 263648	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #:				2	RRCID -> 271101	COMPL. DATE 10/26/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 4036	- 4040
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
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
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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
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
02	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 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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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									
09	4230	#	3717	-0-	-513	-0-	-0-	505	1	3203	2	N	8					121				
10	3410	#	510	-0-	-2900	-0-	-0-	70	1	440	2	N	-0-					121				
11	4350	#	1277	-0-	-3073	-0-	-0-	121	1	1156	2	N	-0-					121				
12	8697		6689	-0-	-2008	-0-	-0-	536	1	6151	2	N	2					123				
01	4495	#	4289	-0-	-206	-0-	-0-	520	1	3767	2	N	2					125				
02	3755	R	3755	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	3265	2	N	8					133				
								9	9													

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									
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	-0-	3	1	235	2	N	-0-					125				
10	217	N	114	-0-	-103	-0-	-0-	2	1	112	2	N	-0-					125				
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					125				
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					125				
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					125				
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	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									
09	1470	X	1236	-0-	-234	-0-	-0-	14	1	1222	2	Y	-0-					137				
10	1519	X	508	-0-	-1011	-0-	-0-	7	1	501	2	Y	-0-					137				
11	1470	X	684	-0-	-786	-0-	-0-	8	1	676	2	Y	-0-					137				
12	1271	X	485	-0-	-786	-0-	-0-	5	1	480	2	Y	-0-					137				
01	1271	X	551	-0-	-720	-0-	-0-	7	1	544	2	Y	-0-					137				
02	1148	X	343	-0-	-805	-0-	-0-	5	1	338	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									
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-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

ANAHUAC TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														
//CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
847710 WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805														
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
JOHNSON, C. G. A/C 1 //CONT.// 847710														
WELL #: 53 RRCID -> 075851 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7242 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TYRRELL, W.C. TR. WELL #: 29 RRCID -> 084500 COMPL. DATE 01/07/1940 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6967 - 6976														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRIPON, H. A. A/C #1 WELL #: 4 RRCID -> 121806 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 7015														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENGELS, M. H. WELL #: 7 RRCID -> 122702 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6770 - 6794														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ENGELS, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 122704 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6698 - 6714														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 36 RRCID -> 142150 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6822														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I WELL #: Z 32 RRCID -> 149398 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6763 - 6770														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 86	RRCID -> 150260	COMPL. DATE 07/01/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6674	-	6684
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID -> 150475	COMPL. DATE 12/14/1996	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6682	-	6698
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID -> 150786	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6726	-	6742
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24	RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734	-	6748
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31	RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6706	-	6726
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6717	-	6740
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 6790	-	6808
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 //CONT.// 847710 WELL #: 46 RRCID -> 152549 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6915 - 6928														
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MARSHALL, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 152760 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6734 - 6752														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ENGELS, M. H. WELL #: 3 RRCID -> 152857 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6686 - 6796														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: M 39 RRCID -> 153261 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6838 - 6857														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 109 RRCID -> 155181 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6778 - 6794														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 96 RRCID -> 156908 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6596 - 6605														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 157695 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6740 - 6850														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
02	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
02	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
02	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														
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-
02	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
02	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
02	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710													
ENGELS, M. H.		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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2026																	
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID -> 170293		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 6754 - 6770						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710												
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID -> 170789	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 7146	PERF. 6762 - 6776								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TYRRELL, W. C. TR.					WELL #:	31	RRCID -> 171963	COMPL. DATE 01/27/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6900 - 6908						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TYRRELL, W. C. TR.					WELL #:	22	RRCID -> 172226	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6853 - 6859						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID -> 198923	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH 7108	PERF. 1669 - 1672								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
ENGLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID -> 185167	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6006 - 6034								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6200)				02468 060	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
ZAPPE, MARIE		WELL #:		29	RRCID -> 115737	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 6192 - 6196								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6200) //CONT.// 02468 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 42 RRCID -> 170495 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238														
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12) 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 48 RRCID -> 133668 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7916 - 7923														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
02	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						
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #: 13	RRCID -> 170152	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 7103	PERF. 6332	-	6440						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #: 18	RRCID -> 170497	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6890	-	6896						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILCOX, G. C.				WELL #: 2	RRCID -> 173738	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6524	-	6534						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1				WELL #: 10	RRCID -> 184034	COMPL. DATE 03/27/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6220	-	6300						
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	1			N	-0-					-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	1			N	-0-					-0-
11	2040 N	1861	-0-	-179	-0-	1861	1			N	-0-					-0-
12	2139 N	1841	-0-	-298	-0-	1841	1			N	-0-					-0-
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	1			N	-0-					-0-
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	1			N	-0-					-0-

ANAHUAC (MIOCENE 1-B)			02468 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
WHITE, R. M.			WELL #: 29		RRCID -> 191838		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 1658 - 1662			
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	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
02	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													
BROSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 35		RRCID -> 171331		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3582 - 3593					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)			02468 807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
ZAPPE, MARIE			WELL #: 4		RRCID -> 130752		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 7088		PERF. 4035 - 4062					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ANAHUAC (MIOCENE 17)			02468 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
ZAPPE, MARIE			WELL #: 5		RRCID -> 200663		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 4235 - 4241					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-B)			02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29		RRCID -> 244980		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 4578 - 4584							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-C)			02468 843		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 23		RRCID -> 171362		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 4898 - 4904							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-
02	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							
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-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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							
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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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								
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-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-
02	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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					
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ANGELINA (10,600)					02818 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
PERMIAN NATURAL RESOURCES					655818											
STOEGER				WELL #:	7	RRCID -> 174923	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10326	-	10335					
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-
02	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					
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
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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	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			
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			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						205			
HOWARD NO. 2 GU													WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054		
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			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						26			
WILLIAMSON													WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153		PERF.10210 - 10220		
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			
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-							Y	NO RPT						68			
WILLIAMSON													WELL #: 9		RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10042 - 10052		
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			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						65			
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)													02886 165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.													860554										
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1													WELL #: 1		RRCID -> 173119		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11296		PERF.10831 - 10841		
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			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						299			
HOLY COMFORTER UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 173198		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10988 - 10998		
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			
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						26			

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B)			02886 210		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.			860554												
WILLIAMSON			WELL #: 8		RRCID -> 213140		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11253		PERF.10523 - 10534				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)			02886 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.			860554												
WILLIAMSON, ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 193463		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11986 - 12000				
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			84

MUNSON UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 213143		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12112 - 12134				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			46

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

APPLE SPRINGS (JAMES)			03310 425			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY					
PONTIAC OIL, INC.			670449														
TEMPLE			WELL #:			RRCID -> 085004			COMPL. DATE 05/01/1979			TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 11521					
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				
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				
02	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			03543 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
LANGHAM UNIT			101111														
			WELL #:			3			RRCID -> 281180			COMPL. DATE 07/09/2019			TOTAL DEPTH 11088 PERF.11678 - 11702		
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	817	-0-	-330	-0-	587	2	230	9	N	209	342	1	54			
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT			54			
LANGHAM UNIT																	
			WELL #:			2			RRCID -> 281876			COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584		
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	210	-0-	-286	-0-	181	2	29	9	N	26	176	1	75			
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			75			
ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)																	
MCA PETROLEUM CORPORATION			03720 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FAYETTE					
EAST ARNIM UNIT			537160														
			WELL #:			106			RRCID -> 280938			COMPL. DATE 03/15/2015			TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)																	
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC			03866 187			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARDIN					
ARRIOLA #3 UNIT			102553														
			WELL #:			1			RRCID -> 185135			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	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	
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					68	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021																			

ASBHY (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
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025

B RED (NODOSARIA) 04826 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 291099 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7698 - 7724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	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	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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						82
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 293429		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 8882 - 8895								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL												
PALEO OIL COMPANY LLC		635131																
OL ARMY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2716 - 2718								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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								
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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
N. T. BREAUX		WELL #: 01		RRCID -> 300156		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 2912		PERF. 2722 - 2742								
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BAKER LAKE (GLENROSE "B")		05130 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT												
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC		609267																
WALKER #1		WELL #: 1		RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6640 - 7200								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NILSON			WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					35	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					35	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					35	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					35	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					35	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					35	
PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NILSON			WELL #: 3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28	-28						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28	-28						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28	-28						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28	-28						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28	-28						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28	-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									
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-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-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									
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-	
02	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 #: T104 RRCID -> 005043 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T 109 RRCID -> 005044 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252														
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T111 RRCID -> 005048 COMPL. DATE 07/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210														
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T112 RRCID -> 005049 COMPL. DATE 11/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254														
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T103 RRCID -> 005054 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162														
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190														
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230														
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT WELL #: 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
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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. (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
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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	BALANCE
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-
02	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													
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-
02	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													
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-
02	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													
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-
02	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													
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-
02	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													
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-
02	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													
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-
02	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EHRHARDT, JOHN			WELL #:	12	RRCID -> 162241	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 4330 -	4570
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-			WELL #:	3	RRCID -> 166854	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6272 -	6280
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ZAPP ESTATE ET AL "D"			WELL #:	5	RRCID -> 166857	COMPL. DATE	04/03/1985	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6567 -	6572
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EHRHARDT, JOHN EST			WELL #:	10	RRCID -> 167024	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 6256 -	6264
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")			WELL #:	9	RRCID -> 173098	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7007 -	7034
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")			WELL #:	8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE	06/25/2024	TOTAL DEPTH	6432	PERF. 7396 -	7422
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520						
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:		14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6185	-	6204
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
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-
02	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
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	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
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
02	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		
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-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BARBERS HILL (YEGUA 10,700)		05651 568		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WAGNER OIL COMPANY		891175								
WHALEY, BESSIE		WELL #:		2	RRCID -> 197831	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 11565	PERF.10973	-	11394
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BARTMAN (11050 SAND)			05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
PAMETA OIL COMPANY			637449												
NIEDRINGHAUS			WELL #:		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10985 - 10987				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997															
BAUER RANCH (4640)			06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047												
CARROLL, W. ESTATE			WELL #:		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 4637 - 4639				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BAY CITY (8300)			06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681												
COBB, F. G., -B-			WELL #:		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 2040 - 2050				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MOORE ESTATES			WELL #:		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229 - 8232				
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
02	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 #:		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	1		41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1		41
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	1		41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1		41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1		41
02	T. A.	-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		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-	112
10	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-	112
11	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-	112
12	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-	112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		112
02	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		
09	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	46
10	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	46
11	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	46
12	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-	46
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		46
02	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		
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-
02	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		
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-	17
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-	17
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-	17
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-	17
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		17
02	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		
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT				WELL #: 1 U		RRCID -> 091267		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9715 - 9947		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A)			06288 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC			036587						
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 1 M	RRCID -> 005106	COMPL. DATE 04/19/1980	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9977	-	9982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
METZGER GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 256696	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 10312	-	10338
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		98
BAY CITY, EAST (10,000 B)			06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC			036587						
MCWILLIAMS GU			WELL #: 2D	RRCID -> 005118	COMPL. DATE 09/04/1949	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 10085	-	10090
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 233363	COMPL. DATE 12/05/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 10182	-	10198
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	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												
METZGER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337		PERF.10067 - 10077					
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METZGER G.U.			WELL #:		7	RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10429					
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY CITY, EAST (10,200)					06288 855	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC					036587												
METZGER G.U.			WELL #:		7	RRCID -> 263888		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10456					
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACH CITY (VKSBB 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					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)					06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND							
OBLAEN RESOURCES LLC					617546												
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 9164 - 9181					
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9226 - 9246					
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
CORTEZ, PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL	DEPTH	16440	PERF.	9171 - 9200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737												
B.P. AMERICA B		WELL #:		1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6768 - 6770			
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-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)				06756 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
ATLAS OPERATING LLC				036587												
BEECH CREEK A		WELL #:		2	RRCID ->	242358	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL	DEPTH	7690	PERF.	6763 - 6766			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEECH GROVE (WOODBINE) BBX OPERATING, L.L.C. FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				06762 500 058908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER			
				WELL #:		RRCID ->	282105	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13669 - 14770	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:		RRCID ->	283387	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 9882 - 9892	
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
IRON RIDGE OPERATING, LLC KELLY'S HEROES UNIT				102406 WELL #:	1	RRCID ->	289342	COMPL. DATE	06/02/2019		TOTAL	DEPTH	14125	PERF.13921 - 13970	
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
02	143576 X	143576	-0-	-0- B	-0-	142756	3	820	9	N	745	706	1		289
THUNDERBOLT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	289885	COMPL. DATE	01/01/2018		TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13628 - 13642	
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
02	2268 X	-0-	-0-	-2268 B	-0-					N	-0-				224
ABSOLUTE POWER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	298341	COMPL. DATE	05/13/2024		TOTAL	DEPTH	13480	PERF.13176 - 13638	
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
02	19197 X	19197	-0-	-0- B	-0-	18545	3	652	9	N	593	531	1		307
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC SWAMP MONSTER				301273 WELL #:	1	RRCID ->	284636	COMPL. DATE	05/01/2025		TOTAL	DEPTH	13760	PERF.13113 - 13551	
09	26190 X	11210	-0-	-14980 B	-6964	1216	1	9309	2	N	623	544	1		361
						685	9								
10	27063 X	9952	-0-	-17111 B	-6964	1215	1	8031	2	N	642	524	1		479
						706	9								
11	26190 X	9828	-0-	-16362 B	-6964	1217	1	7949	2	N	602	719	1		362
						662	9								
12	27063 X	9919	-0-	-17144 B	-6964	1243	1	7970	2	N	642	819	1		185
						706	9								
01	11594 X	9169	-0-	-2425 B	-6964	1186	1	7368	2	N	559	372	1		372
						615	9								
02	10472 X	9232	-0-	-1240 B	-6964	1111	1	7436	2	N	623	726	1		269
						685	9								

BEECH GROVE (WOODBINE) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC FRANCES KUNKEL UNIT														
		//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
		//CONT.//		301273										
		WELL #:		2		RRCID -> 288879		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13201 - 13246		
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
09	31047 X	31047	-0-	-0- B	-0-	956	1	28173	2	N	1744	1641	1	397
						1918	9							
10	32178 X	30990	-0-	-1188 B	-0-	965	1	28014	2	N	1828	1569	1	656
						2011	9							
11	31140 X	29812	-0-	-1328 B	-0-	949	1	26863	2	N	1818	1968	1	506
						2000	9							
12	32178 X	30092	-0-	-2086 B	-0-	984	1	26988	2	N	1927	2025	1	408
						2120	9							
01	32085 X	28978	-0-	-3107 B	-0-	982	1	25966	2	N	1845	1829	1	424
						2030	9							
02	28980 X	26048	-0-	-2932 B	-0-	896	1	23286	2	N	1696	1833	1	287
						1866	9							
ZARVONA ENERGY LLC FRANCES KUNKEL UNIT														
		950523		1H		RRCID -> 266499		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848				
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
02	5136 X	5136	-0-	-0- B	-0-	5116	3	20	9	N	18			362
FISTFUL OF DOLLARS UNIT														
		WELL #:		1H		RRCID -> 271447		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390				
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
02	7616 X	6531	-0-	-1085 B	-0-	5905	3	626	9	N	569	612	1	191
ELTA WILLIAMS														
		WELL #:		1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462				
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
02	4872 X	4762	-0-	-110 B	-0-	4351	3	411	9	N	374	366	1	225
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336				
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
02	39261 X	39261	-0-	-0- B	-0-	37242	3	2019	9	N	1835	1959	1	293
OUTLAW JOSEY WALES UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//	950523								
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280756	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.13542 - 13562
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
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	281036	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13106 - 13443
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
02	3948 X	2235	-0-	-1713 B	-0-	2036 3	199 9	N	181	181 1	331
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281441	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL	DEPTH	14171	PERF.13888 - 13944
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
02	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
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
02	252 X	-0-	-0-	-252 B	-0-			N	-0-		391
MAGNUM FORCE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281564	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL	DEPTH	14053	PERF.13228 - 13588
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
*02	13285 X	13285	-0-	-0- B	-0-	12585 3	700 9	N	636	546 1	367
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281565	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.13150 - 13260
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-
02	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
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
*02	58018 X	58018	-0-	-0- B	-0-	56739 3	1279 9	N	1163	1246 1	253

 BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13412 - 13754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			150
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			150
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			150
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			150
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			150
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			150

 GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283090 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	7680 X	1941	-0-	-5739 B	-0-	-0-	1691	3	250	9	N	227	174	1	277
10	7316 X	2958	-0-	-4358 B	-0-	-0-	2764	3	194	9	N	176			453
11	4950 X	4323	-0-	-627 B	-0-	-0-	4038	3	285	9	N	259	530	1	182
12	5115 X	1963	-0-	-3152 B	-0-	-0-	1849	3	114	9	N	104			286
01	5022 X	3620	-0-	-1402 B	-0-	-0-	3344	3	276	9	N	251	171	1	366
02	4032 X	3798	-0-	-234 B	-0-	-0-	3344	3	454	9	N	413	534	1	245

 SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13376 - 13382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	46170 X	25880	-0-	-20290 B	-0-	-0-	24548	3	1332	9	N	1211	1241	1	254
10	47709 X	8955	-0-	-38754 B	-0-	-0-	8531	3	424	9	N	385	539	1	100
11	46170 X	3640	-0-	-42530 B	-0-	-0-	3484	3	156	9	N	142			242
12	26753 X	6058	-0-	-20695 B	-0-	-0-	5777	3	281	9	N	255	181	1	316
01	26753 X	2737	-0-	-24016 B	-0-	-0-	2544	3	193	9	N	175	356	1	135
02	24164 X	2920	-0-	-21244 B	-0-	-0-	2544	3	376	9	N	342	352	1	125

 MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	7380 X	2851	-0-	-4529 B	-0-	-0-	2644	3	207	9	N	188	348	1	116
10	7626 X	1362	-0-	-6264 B	-0-	-0-	1274	3	88	9	N	80			196
11	6690 X	168	-0-	-6522 B	-0-	-0-	166	3	2	9	N	2			198
12	7492 X	7492	-0-	-0- B	-0-	-0-	6984	3	508	9	N	462	355	1	305
01	5767 X	5767	-0-	-0- B	-0-	-0-	5393	3	374	9	N	340	536	1	109
*02	5642 X	5642	-0-	-0- B	-0-	-0-	5393	3	249	9	N	226	176	1	159

 GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290664 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	17010 X	14712	-0-	-2298 B	-0-	-0-	13918	3	794	9	N	722	893	1	195
10	17577 X	10891	-0-	-6686 B	-0-	-0-	10032	3	859	9	N	781	731	1	245
11	17010 X	15864	-0-	-1146 B	-0-	-0-	15107	3	757	9	N	688	704	1	229
12	17577 X	11953	-0-	-5624 B	-0-	-0-	11118	3	835	9	N	759	547	1	441
01	17577 X	8668	-0-	-8909 B	-0-	-0-	8540	3	128	9	N	116	368	1	189
02	14812 X	8540	-0-	-6272 B	-0-	-0-	8540	3			N	-0-			189

BELINDA (YEGUA 4700 SAND) TC OIL AND GAS, LLC RICE				06866 500 840303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
				WELL #: 1	RRCID -> 276556	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 4949	-	4952
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
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2026										
BEMUS (6300) AMRWR, LLC BEMUS				06987 850 102699	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 1	RRCID -> 247216	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 6737	PERF. 6620	-	6624
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BENDER (Y-2) HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC BENDER ESTATE A				07095 625 388700	ASSOCIATED	49B	CNTY: MONTGOMERY			
				WELL #: 1 U	RRCID -> 032164	COMPL. DATE 01/19/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5940	-	5942
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILLIARD Y-2 GAS UNIT				WELL #: 2 U	RRCID -> 035313	COMPL. DATE 02/03/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5958	-	5961
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TYRA, LEWIS				WELL #: 1	RRCID -> 131960	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 3955	-	3965
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700) HILCORP ENERGY COMPANY CLARK														
07301 747 386310 WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13201 PERF. 8190 - 8530														
CAPACITY CNTY: WHARTON														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	126 13 9	1471 2	Y	12	10	1			93
10	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	125 18 9	1419 2	Y	16	15	1			94
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	129 14 9	1408 2	Y	13	16	1			91
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	157 20 9	1812 2	Y	18	17	1			92
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	107 12 9	1580 2	Y	11	12	1			91
02	1456 N	1367	-0-	-89	-0-	75 13 9	1279 2	Y	12	10	1			93
CLARK														
WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					84
HOME PETROLEUM CORP.														
WALLACE, A. M. 396852 WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					59
02	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
02	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
LEVERIDGE, A. T.														
WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					8

BERNARD, EAST (7700)				//CONT.//	07301 747	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HOME PETROLEUM CORP.				//CONT.//	396852													
LEVERIDGE, W.C. ET UX				WELL #:	4	RRCID ->	138437	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL	DEPTH	8514	PERF.	8135	-	8161		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
02	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
02	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
02	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
02	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
02	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1			
02	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 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
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			
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								
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	26 1	2300 2			N	13			32
						14 9								
OMEGA ENERGY, LLC		622657				RRCID ->		085303	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 7545 - 7871	
ANGELO UNIT		WELL #:												
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
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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														
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														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	14B	DENY	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														
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														
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
02	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) 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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	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				
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				
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	
02	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				
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-	
02	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				
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				
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	
02	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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					267
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					275
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					267
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VASTAR BONNER				WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
BP-STOCKSTILL				WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	249	318	1			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	193	4	8			221
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70	175	1			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	228	325	1			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	191	184	1	3	8	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					221

BIG -A- TAYLOR		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
AKG OPERATING COMPANY		009566														
KOEHLER		WELL #: 1		RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933								
05	0 N	664	-0-	664	-0-	34	1	630	2	N	-0-					44
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	N	-0-					44
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	31	1	606	2	N	-0-					44
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	N	-0-					44
*09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					44
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					44
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					44
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
IRON RIDGE OPERATING, LLC		102406														
HARRIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304								
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
02	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								
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
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					37
BRACEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996								
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
02	840 N	834	-0-	-6	-0-	832	2	2	9	N	-0-	2				63
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476								
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
02	392 N	360	-0-	-32	-0-	360	2			N	-0-					91

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544										
MINNIE		WELL #:		1	RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH		9275	PERF. 6827 - 6856		
M	ALLOW 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
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
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			23
RUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH		9515	PERF. 7094 - 7160		
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
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			109
MAYJAC I, LLC		536431												
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH		9848	PERF. 7280 - 7308		
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
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT			109
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635												
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH		6987	PERF. 6894 - 6909		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278
NITRO OIL & GAS, LLC		611014												
BLINKA-POEHL		WELL #:		1	RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH		9369	PERF. 6970 - 6980		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
OGDEN RESOURCES CORPORATION		618970												
KNESEK		WELL #:		1	RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH		9180	PERF. 6792 - 6808		
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
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2456	2	10	9	N	9			68

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	9					25
01		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2903	2	6	9	5					30
02		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2598	2	26	9	24					54
KNESEK, MARTIN				WELL #: 2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851						
09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2059	2	6	9	5					17
10		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2516	2	9	9	8					25
11		1980 N	1134	-0-	-846	-0-	1134	2			-0-					25
12		2046 N	611	-0-	-1435	-0-	607	2	4	9	4					29
01		2046 N	1111	-0-	-935	-0-	1104	2	7	9	6					35
02		1064 N	644	-0-	-420	-0-	640	2	4	9	4					39
KNESEK, E. J.				WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10	14B2 EXT	181	-0-	181	181	-0-	181	2		N	-0-					2
11	14B2 EXT	254	-0-	254	435	-0-	254	2		N	-0-					2
12	14B2 EXT	19	-0-	19	454	-0-	19	2		N	-0-					2
01	14B2 EXT	241	-0-	241	695	-0-	234	2	7	9	6					8
02	925 X	230	-0-	-695	-0-	-0-	229	2	1	9	1					9
OPPERMAN, JIMMY				WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980						
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								
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 VTOL	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						
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
02	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						
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
02	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43

KNESEK, E. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 155953	COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
AMRWR, LLC				102699							
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818							
BURKHART		WELL #:		1	RRCID -> 175344	COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204

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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

BIG HILL (FRIO 10,100) MAGNUM PRODUCING, LP FRIENDSHIP			07884 243 521516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON								
			WELL #:	5	RRCID ->	223401	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	10075	-	10128		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL (MARGINULINA) CHAIN OIL & GAS, INC. ANDERSON ESTATE			07884 432 142250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
			WELL #:		RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL	DEPTH	7760	PERF.	7633	-	7677		
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
PLUGGED AND ABANDONED			11/01/2013														

MAGNUM PRODUCING, LP MARRS MCLEAN UNIT			521516														
			WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL	DEPTH	7670	PERF.	6484	-	6487		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) PETROTEX ENGINEERING COMPANY HMC/HNG CROW			07884 765 660213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
			WELL #:	1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	10552	-	10567		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) S & S OPERATING COMPANY, INC. PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL			07888 710 741047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
			WELL #:	1	RRCID ->	243665	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL	DEPTH	10422	PERF.	10184	-	10202		
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)			07890 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047												
DEATON ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 261986	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 2830 - 2950								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)			07891 585	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
AMRWR, LLC			102699												
ADAMS & HAGGARTY FEE			WELL #: 6 H	RRCID -> 005324	COMPL. DATE 08/27/1953	TOTAL DEPTH 10036	PERF. 9635 - 9660								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BIG PRAIRIE (EY-3)			08012 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
BIG PRAIRIE			WELL #: 1	RRCID -> 289926	COMPL. DATE 06/03/2020	TOTAL DEPTH 9623	PERF. 9275 - 9290								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			07/10/2024												
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)			08054 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
SOUTHCOST PRODUCTION INC			803257												
VASTAR 1A UNIT			WELL #: 1A	RRCID -> 162888	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 11679	PERF.11000 - 11010								
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
02	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								
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-
02	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								
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)														CNTY: ORANGE	
SOUTHCOST PRODUCTION INC															
VASTAR 2A UNIT															
				//CONT.//	08054 465	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BILOXI (12200 SAND)														CNTY: NEWTON	
84 ENERGY LLC															
GRAY, JAMES															
				WELL #:	1	RRCID -> 252150				COMPL. DATE 04/24/2008				TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK OWL (YEGUA 8300)														CNTY: WHARTON	
ATLAS OPERATING LLC															
ADAMCIK															
				WELL #:	1	RRCID -> 271133				COMPL. DATE 08/30/2013				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945	
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
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			167
BLACK OWL (YEGUA 9200)														CNTY: WHARTON	
ENPOWER RESOURCES INC.															
DUNPHY															
				WELL #:	1	RRCID -> 263215				COMPL. DATE 04/28/2011				TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554	
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)														CNTY: AUSTIN	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC															
SCHROEDER, A.															
				WELL #:	1	RRCID -> 172789				COMPL. DATE 12/23/1998				TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				WELL #:	1D	RRCID -> 180254				COMPL. DATE 12/27/2005				TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLEIBLERVILLE (110000 LILCOX) MAG EXPLORATION LLC TITAN				08862 800 102971 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN									
				RRCID -> 192497	COMPL. DATE 06/17/2002	TOTAL DEPTH 21150	PERF.10981	- 10995								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING (BRADEN 8400) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. BLESSING -D-				08871 111 412178 WELL #: 41 H	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
				RRCID -> 005352	COMPL. DATE 10/22/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8395	- 8402								
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-
02	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 WELL #: 83	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
				RRCID -> 175345	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 2298	- 2312								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING (F-14) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. HEFFELFINGER (F-14)				08871 370 412178 WELL #: 2	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA									
				RRCID -> 174344	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 9672	PERF. 8068	- 8071								
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-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING, NORTH (FRIO) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. BLESSING -S-				08873 400 412178 WELL #: 18 J	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
				RRCID -> 133772	COMPL. DATE 02/15/1990	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6929	- 6935								
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)				08888 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WALKER			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
LITTLE EXUMA				WELL #:	01	RRCID ->	284581	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	3307	-	3918
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
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	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAWBUCK				WELL #:	1	RRCID ->	296576	COMPL. DATE	01/27/2023	TOTAL	DEPTH	3610	PERF.	3424	-	3426
03	2077 X	542	-0-	-1535	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	2130 X	1042	-0-	-1088	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
08	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	3853	-0-	-467	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
12	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	14164	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 23-L (LH-0)				09323 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC				251858												
S.T. 23-L N/2 SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	271916	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	13698	PERF.	11568	-	11580
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 23L (LH-13)				09323 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC				251858												
S.T. 23-L N/2 SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	271503	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL	DEPTH	13698	PERF.	11898	-	11928
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 23L (LH-13)		//CONT.//	09323 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.			504594					
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:	1	RRCID -> 246589	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 13698	PERF. 12972	- 13022
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BLOCK 98-L			09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817					
STATE TRACT 98-L		WELL #:	3	RRCID -> 073070	COMPL. DATE 04/11/1976	TOTAL DEPTH 10042	PERF. 8810	- 8867
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 98-L (SD-A)			09564 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954													
STATE TRACT 98-L			WELL #:	1 L	RRCID -> 188835	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9620	-	9690						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 368-L (MIOCENE B)			09571 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161													
STATE TRACT 369-L, NE/4			WELL #:	1 L	RRCID -> 068292	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5401	-	5663						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	H15 VIOL	NO RPT	-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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:	5	RRCID -> 235388	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 6776	PERF. 6037	-	6043						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			03/20/2026													

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

M	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
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2026														

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

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-
02	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

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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2026														

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2026										
BLOCK 367-L (7500)				09580 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 367				WELL #:	4	RRCID -> 142136	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8246 - 8257	
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2026										
BLUE MARSH (YEGUA 6600)				09860 845	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON			
INDIAN EXPLORATION, INC.				423771						
KURTH, J. H. JR.				WELL #:	4 C	RRCID -> 076976	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 6851	PERF. 6605 - 6612	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLUE MARSH (YEGUA 6700)				09860 900	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON			
INDIAN EXPLORATION, INC.				423771						
YEGUA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 032765	COMPL. DATE 11/19/1977	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 5055 - 5085	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)													09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC													103601											
KOONCE GAS UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 209048		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15930 - 16662		
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			
09		30 N	25	-0-		-5		-0-			8 1		17 2	Y	-0-						-0-			
10		31 N	28	-0-		-3		-0-			8 1		20 2	Y	-0-						-0-			
11		30 N	28	-0-		-2		-0-			10 1		18 2	Y	-0-						-0-			
12		38 N	38	-0-		-0-		-0-			13 1		25 2	Y	-0-						-0-			
01		98 N	98	-0-		-0-		-0-			21 1		77 2	Y	-0-						-0-			
02		28 N	24	-0-		-4		-0-			11 1		13 2	Y	-0-						-0-			

KOONCE GAS UNIT													WELL #:		2	RRCID -> 209742		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15398 - 15415		
09		1260 N	1117	-0-		-143		-0-			332 1		785 2	Y	-0-						3			
10		1333 N	1050	-0-		-283		-0-			332 1		718 2	Y	-0-						3			
11		1080 N	969	-0-		-111		-0-			346 1		623 2	Y	-0-						3			
12		1147 N	1032	-0-		-115		-0-			361 1		671 2	Y	-0-						3			
01		1054 N	820	-0-		-234		-0-			173 1		647 2	Y	-0-						3			
02		949 N	949	-0-		-0-		-0-			440 1		509 2	Y	-0-						3			

KOONCE GAS UNIT													WELL #:		3	RRCID -> 212055		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 17236		PERF.15936 - 17150		
09		360 N	263	-0-		-97		-0-			78 1		184 2	Y	1						26			
											1 9													
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			
02		252 N	177	-0-		-75		-0-			82 1		95 2	Y	-0-						26			

KOONCE GAS UNIT													WELL #:		4	RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 17300		PERF.16027 - 16736		
09		1006 N	1006	-0-		-0-		-0-			296 1		699 2	Y	10						74			
											11 9													
10		744 N	703	-0-		-41		-0-			296 1		407 2	Y	-0-						74			
11		870 N	862	-0-		-8		-0-			308 1		554 2	Y	-0-						74			
12		930 N	740	-0-		-190		-0-			259 1		481 2	Y	-0-						74			
01		713 N	645	-0-		-68		-0-			136 1		509 2	Y	-0-						74			
02		812 N	621	-0-		-191		-0-			288 1		333 2	Y	-0-						74			

CORMAN-HUDGINS													WELL #:		3	RRCID -> 216197		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 17316		PERF.14819 - 15491		
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-			
02		534 N	534	-0-		-0-		-0-			247 1		287 2	Y	-0-						-0-			

CORMAN-HUDGINS													WELL #:		2	RRCID -> 216461		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 17259		PERF.15898 - 16746		
09		720 N	532	-0-		-188		-0-			157 1		372 2	Y	3						34			
											3 9													
10		682 N	585	-0-		-97		-0-			157 1		427 2	Y	1						35			
											1 9													
11		630 N	414	-0-		-216		-0-			148 1		266 2	Y	-0-						35			
12		558 N	534	-0-		-24		-0-			187 1		347 2	Y	-0-						35			
01		651 N	651	-0-		-0-		-0-			137 1		514 2	Y	-0-						35			
02		587 N	587	-0-		-0-		-0-			272 1		315 2	Y	-0-						35			

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601														
Koonce Gas Unit WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	308 N	229	-0-	-79	-0-	106	1	123	2	Y	-0-			17
BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890														
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							
02	7728 X	6762	-0-	-966	-0-	280	1	6218	2	N	240	172	1	200
						264	9							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316														
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2025														
BOBCAT RUN (Y-5 SAND) 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HANKAMER A-912 WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
BOGGY BAYOU 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
AMRWR, LLC 102699														
LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BON WEIR (11,100)														
PRIME OPERATING COMPANY														
KUHNERT														
WELL #:					10385 852	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					677770						CNTY: NEWTON			
WELL #:					1	RRCID -> 166148					COMPL. DATE 11/05/1997			
											TOTAL DEPTH 11962			
											PERF. 11148 - 11176			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS (4050)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
WINTERMAN -A-														
WELL #:					10509 146	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					681327						CNTY: WHARTON			
WELL #:					3 C	RRCID -> 127104					COMPL. DATE 04/08/1988			
											TOTAL DEPTH 7500			
											PERF. 4013 - 4019			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS (4800)														
MOAIC OIL LLC														
SCHÖENFELD, TED														
WELL #:					10509 150	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					589978						CNTY: WHARTON			
WELL #:					1	RRCID -> 158752					COMPL. DATE 05/02/1996			
											TOTAL DEPTH 5475			
											PERF. 4742 - 4764			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
WINTERMANN														
WELL #:					10509 380	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					681327						CNTY: WHARTON			
WELL #:					1	RRCID -> 100237					COMPL. DATE 03/21/1982			
											TOTAL DEPTH 13039			
											PERF. 12510 - 12536			
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	2523	9	1	5514	2	Y	-0-		214
12	3100	N	3037	-0-	-63	2460	9	1	3028	2	Y	-0-		214
01	3100	N	3662	-0-	562	3022	7	1	3655	2	Y	-0-		214
02	7203	X	4181	-0-	-3022	-0-	11	1	4170	2	Y	-0-		214

WINTERMANN														
WELL #:					7	RRCID -> 201733					COMPL. DATE 08/14/2004			
											TOTAL DEPTH 12755			
											PERF. 12126 - 12670			
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
02	31	X	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	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		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
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-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-			17	1	149	2	Y	1					1
									1	9									
KRENEK				WELL #:		1T	RRCID ->	119425	COMPL.	DATE	02/23/2013	TOTAL	DEPTH	7906	PERF.	7472 -	7486		
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-							Y	-0-					2
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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		
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-
02	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		
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-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-			5	1	5	2	Y	-0-					-0-
WINTERMANN				WELL #:		7	RRCID ->	201025	COMPL.	DATE	11/22/2003	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.	12660 -	12670		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
02	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	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	
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	
02	84 X	26	-0-	-58	-0-			14	1	12	2	Y	-0-					387	
BONUS, S.E. (FRI0 3600)					10518 280	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
PITTS, ANIELA				WELL #:	7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3562 - 3566					
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-	
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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					
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-	
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	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					
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-	
02	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 CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEYNE				WELL #:	2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL	DEPTH	11200	PERF. 4665	-	7328				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROCKING 'M'				WELL #:	3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL	DEPTH	12800	PERF. 7009	-	7131				
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1017	2	Y	-0-						44	
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1024	2	Y	1	43	1				2	
							1	9											
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	946	2	Y	-0-						2	
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	851	2	Y	1						3	
							1	9											
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	716	2	Y	-0-						3	
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	921	2	Y	5	3	1				5	
							6	9											
MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL	DEPTH	12200	PERF. 7056	-	7076				
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BONUS, S.E. (7400)					10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
KRUEGER				WELL #:	1	RRCID ->	103887	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL	DEPTH	7800	PERF. 7380	-	7398				
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KRUEGER		WELL #:		3	RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7396 - 7412	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		363 N	363	-0-	-0-	49	1	313	2	Y	1	1
						1	9					
10		394 N	394	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	-0-	1
11		409 N	409	-0-	-0-	56	1	353	2	Y	-0-	1
12		468 N	468	-0-	-0-	68	1	400	2	Y	-0-	1
01		422 N	422	-0-	-0-	66	1	356	2	Y	-0-	1
02		403 N	403	-0-	-0-	41	1	360	2	Y	2	2
						2	9				1 1	
MAHALITC		WELL #:		1 C	RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7364 - 7384	
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-
02	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	
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PITTS, ANIELA		WELL #:		5 T	RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7386 - 7402	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	Y	-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	Y	-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	Y	-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	160	2	Y	1
							1	9				
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	14	1	120	2	Y	1
KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7370 - 7390	
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BONUS, S.E. (7400)			//CONT.//			10518 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
SHIELDS			WELL #:			1	RRCID -> 119919			COMPL. DATE 01/01/1986			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	7	2	Y	-0-				-0-	
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	6	2	Y	-0-				-0-	
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	-0-			1	1	6	2	Y	-0-				-0-	
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	8	2	Y	-0-				-0-	
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	8	2	Y	-0-				-0-	
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

HUDGINS UNIT						WELL #:			1	RRCID -> 242374			COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	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				
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	
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-				12	1	179	2	N	-0-				38	

SCHWEINLE						WELL #:			1	RRCID -> 175518			COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839				
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	
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-				21	1	308	2	N	-0-				44	

BONUS, SW. (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC GLAZE GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 103601 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
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
09	2010 X	900	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-	79 2	1 9	819	2	N	2					100
10	992 X	900	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	76 1	1	824	2	N	-0-					100
11	960 X	772	-0-	-0-	-188	-0-	-0-	67 1	1	705	2	N	-0-					100
12	930 X	895	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	65 1	1	830	2	N	-0-					100
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	1	1027	2	N	-0-					100
02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	1	1020	2	N	-0-					100
GLAZE GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	178111	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10314	-	11766			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
SCHWEINLE					WELL #:	3	RRCID ->	178539	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10338	-	10560			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWEINLE					WELL #:	2	RRCID ->	179671	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	14625	PERF.11081	-	12856			
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	N	-0-					36
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	778	2	N	-0-					36
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	767	2	N	-0-					36
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	675	2	N	-0-					36
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1111	2	N	-0-					36
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	834	2	N	-0-					36
REYNOLDS "B"					WELL #:	9	RRCID ->	179769	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10388	-	10444			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWEINLE					WELL #:	5	RRCID ->	180452	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	13338	PERF.11560	-	12650			
09	930 N	798	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	70	1	728	2	N	-0-					44
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	N	-0-					44
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	728	2	N	3		3	1		44
12	837 N	638	-0-	-0-	-199	-0-	-0-	46	1	591	2	N	1					45
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9									
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	793	2	N	-0-					45
								64	1	957	2	N	35					80
								39	9									

BONUS, SW. (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC SCHWEINLE			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 103601 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
						RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094			
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
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
02	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			
09	3000 N	4289	-0-	1289	1289		378	1	3911	2	N	-0-			210
10	3100 N	3887	-0-	787	2076		362	1	3525	2	N	-0-			210
11	3000 N	3272	-0-	272	2348		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							
02	2268 X	2062	-0-	-206	-0-		129	1	1920	2	N	12			252
							13	9							
KRENEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810			
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							
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		96	1	1428	2	N	33			161
							36	9							
ROCKING M LAND & CATTLE "B"			WELL #: 1			RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10424 - 13294			
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
02	14B2 EXT	-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			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #: 3			RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC ROCKING M LAND & CATTLE "A"			//CONT.// 10519 750 103601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON					
			//CONT.// WELL #:		2	RRCID -> 183683	COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL	DEPTH 12804	PERF.11466	- 12400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	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					
09	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	692	1	7162	2	N	20						123
10	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	22 9 663 1	9	7186	2	N	65						188
11	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	72 9 686 1	9	7226	2	N	101	216	1				73
12	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	111 9 546 1	9	7009	2	N	68						141
01	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	75 9 694 1	9	6641	2	N	66						207
02	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	73 9 492 1	9	7337	2	N	65	180	1				92
LOVELL-SHWAB			WELL #:		1	RRCID -> 184064	COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11570	- 12664					
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-
02	14B2 EXT	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					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KRENEK-HEYNE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 184705	COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL	DEPTH 14000	PERF.11340	- 12292					
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
SCHWEINLE			WELL #:		8	RRCID -> 185211	COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL	DEPTH 12433	PERF.11662	- 11980					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

BONUS, SW. (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC ROCKING M LAND & CATTLE "A"												//CONT.// //CONT.//		10519 750 103601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
												RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11862 - 12650					
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					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1					
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11446 - 11924											
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	N	38							60					
						42	9																
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	N	40							100					
						44	9																
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	38	14	1					124					
						42	9																
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					
02	252 N	128	-0-	-124	-0-	8	1	117	2	N	3							130					
						3	9																
SCHWEINLE				WELL #:	10	RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 14085		PERF.11654 - 13422											
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																
02	2184 N	1865	-0-	-319	-0-	115	1	1715	2	N	32							131					
						35	9																
SCHWEINLE				WELL #:	9	RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 14914		PERF.12374 - 13374											
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					121					
						117	9																
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	373	1	5561	2	N	67							187					
						74	9																

BONUS, SW. (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC SCHWEINLE												//CONT.// 10519 750 //CONT.// 103601 WELL #: 11				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
												RRCID -> 224328				COMPL. DATE 10/05/2006				TOTAL DEPTH 13552				PERF.11547 - 13442			
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								
09	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-		710	1	15	9	7351	2	N	14					47								
10	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-		680	1	6	9	6886	2	N	5					52								
11	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-		592	1	2	9	6236	2	N	2	1	1			53								
12	6510 X	5571	-0-	-939	-0-		403	1			5168	2	N	-0-					53								
01	6510 X	5072	-0-	-1438	-0-		480	1	3	9	4589	2	N	3					56								
02	5880 X	4571	-0-	-1309	-0-		286	1	14	9	4271	2	N	13					69								
HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC/HUNT					386310 WELL #: 2				RRCID -> 177489				COMPL. DATE 06/19/2007				TOTAL DEPTH 13506				PERF.11446 - 12460						
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-		695	1	43	9	4452	2	N	39	10	1			195								
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-		557	1	36	9	3560	2	N	33	8	1			220								
11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-		668	1	55	9	4244	2	N	50	19	1			251								
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		635	1	24	9	3755	2	N	22	173	1			100								
01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-		708	1	50	9	3849	2	N	45	4	1			141								
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-		473	1	52	9	4184	2	N	47	22	1			166								
MAHALITC/HUNT					WELL #: 4				RRCID -> 177693				COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 13506				PERF.11421 - 12537						
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								
02	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						
09	180 N	128	-0-	-52	-0-		17	1	12	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								
02	168 N	26	-0-	-142	-0-		3	1			23	2	N	-0-					25								
MAHALITC/HUNT					WELL #: 8				RRCID -> 178174				COMPL. DATE 11/02/2004				TOTAL DEPTH 13020				PERF.11511 - 11621						
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								
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-		80	1	31	9	712	2	N	28	9	1			164								

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC/HUNT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 386310 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
						RRCID -> 178585	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL	DEPTH 14020	PERF.11439	- 11537					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	375 N	375	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9	326 2	Y	1	8 1						-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
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	156 2	Y	1	1 1						1

SCHLUTER- JANSSEN				WELL #:	2	RRCID -> 180229	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL	DEPTH 13065	PERF.11574	- 12527					
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
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1 6 9	95 2	Y	5	1 1						72

ANDERSON				WELL #:	4	RRCID -> 180390	COMPL. DATE 11/04/2000	TOTAL	DEPTH 14347	PERF.11783	- 13363					
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	258 1 48 9	1655 2	Y	44	54 1						48
10	2449 X	2047	-0-	-402	-0-	270 1 53 9	1724 2	Y	48	51 1						45
11	3060 X	2327	-0-	-733	-0-	310 1 50 9	1967 2	Y	45	18 1						72
12	3162 X	1811	-0-	-1351	-0-	255 1 44 9	1512 2	Y	40	51 1						61
01	2046 X	1840	-0-	-206	-0-	277 1 57 9	1506 2	Y	52	40 1						73
02	2184 X	1774	-0-	-410	-0-	171 1 89 9	1514 2	Y	81	65 1						89

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ANDERSON		WELL #:		6	RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546 - 13470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	346 1	2215 2	Y	64	11 1		136
10	3069 X	2736	-0-	-333	-0-	70 9	2308 2	Y	61	5 1		192
11	2970 X	2580	-0-	-390	-0-	67 9	2197 2	Y	34	20 1		206
12	3069 X	2505	-0-	-564	-0-	346 1	2106 2	Y	39	7 1		238
01	2728 X	2576	-0-	-152	-0-	37 9	2109 2	Y	72	185 1		125
02	2464 X	2452	-0-	-12	-0-	356 1	2105 2	Y	99	19 1		205
						43 9						
						388 1						
						79 9						
						238 1						
						109 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	13 1		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-	51 1	368 2	Y	31	1 1		144
02	364 X	332	-0-	-32	-0-	18 9	287 2	Y	12	9 1		147
						33 1						
						11 9						
						68 1						
						34 9						
						32 1						
						13 9						

DUNCAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478	
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
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 9	383 2	Y	1	1 1		40
						43 1						
						1 9						

ANDERSON		WELL #:		5	RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403	
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	198 1	1269 2	Y	37	55 1		41
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	41 9	1565 2	Y	40	42 1		39
11	2340 N	1799	-0-	-541	-0-	245 1	1507 2	Y	50	17 1		72
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	44 9	1499 2	Y	47	52 1		67
01	1860 N	1606	-0-	-254	-0-	237 1	1314 2	Y	45	47 1		65
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	55 9	1458 2	Y	59	58 1		66
						253 1						
						52 9						
						242 1						
						50 9						
						165 1						
						65 9						

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
SCHLUTER-JANSSEN			WELL #:		4	RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706 - 12165							
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	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ROCKING "M"				WELL #:		1	RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	1			-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-	
02	14B2 EXT	3675	-0-	3675	3675	3675		351	1	3107	2	Y	197	10	1			187	
								217	9										

DUNCAN "A"				WELL #:		2	RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588						
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	282	2	Y	33	6	1			66	
								36	9										
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	286	2	Y	73	106	1			33	
								80	9										
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	264	2	Y	50	20	1			63	
								55	9										
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	268	2	Y	32	7	1			88	
								35	9										
01	310 N	157	-0-	-153	-0-	-0-		21	1	116	2	Y	18	88	1			18	
								20	9										
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	-0-		26	1	228	2	Y	9	7	1			20	
								10	9										

ROCKING "M"				WELL #:		4	RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552						
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	126	2	Y	-0-	3	1			13	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	93	2	Y	1					14	
								1	9										
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	368	2	Y	11	1	1			24	
								12	9										
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	1287	2	Y	55	33	1			46	
								61	9										
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	1081	2	Y	83	116	1			13	
								91	9										
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-		157	1	928	2	Y	70	10	1			73	
								77	9										
01	1550 N	142	-0-	-1408	-0-	-0-		21	1	115	2	Y	5	73	1			5	
								6	9										
02	1260 N	112	-0-	-1148	-0-	-0-		11	1	101	2	Y	-0-	3	1			2	

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KRUEGER			WELL #:		8	RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11500 - 12570			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	8	1	69	2	Y	-0-			1
DUNCAN "A"			WELL #:		7	RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.10473 - 10543			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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			
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							
02	2548	X	2404	-0-	-144	-0-	235	1	2084	2	Y	77	97	1	93
							85	9							
KRUEGER			WELL #:		12	RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL	DEPTH 13475	PERF.11455 - 13372			
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							
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	531	2	Y	3	2	1	4
							3	9							
KRUEGER			WELL #:		9	RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL	DEPTH 13515	PERF.10440 - 10998			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KRUEGER														
//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 386310														
WELL #: 10 RRCID -> 189059 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951														
M	ALLOW 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
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	141 1	902 2	Y	86	6	1			219
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	95 9	963 2	Y	44	176	1			87
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	151 1	899 2	Y	105	5	1			187
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	48 9	1003 2	Y	135	156	1			166
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	142 1	948 2	Y	98	163	1			101
02	1092 N	1091	-0-	-1	-0-	116 9	884 2	Y	97	20	1			178
						169 1								
						149 9								
						174 1								
						108 9								
						100 1								
						107 9								
MAHALITC/HUNT														
WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)														
H.E.R. OPERATING, LLC														
SEBASTIAN														
11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
340442														
WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119
SEBASTIAN														
WELL #: 2D RRCID -> 284508 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926														
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)														
ANATEXAS OFFSHORE, INC.														
STATE LEASE 103229														
11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
020599														
WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947														
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)				11667 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 440-L				WELL #: H 1	RRCID -> 155413	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7384 -	7392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02 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
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-
02 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
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-
02 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
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)				11667 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: B 1	RRCID -> 126332	COMPL. DATE 12/13/1987	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 7351 -	7360
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)				11667 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 440-L				WELL #: 1G	RRCID -> 119920	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7486 -	7495
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)				11667 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342													
440-L UNIT				WELL #: A 5	RRCID -> 156949	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8250	-	8257						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)				11667 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342													
440 L UNIT				WELL #: 4022 L	RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL	DEPTH 8500	PERF. 7515	-	7528						
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-
02		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						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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						
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #: 2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL	DEPTH 10782	PERF. 8252	-	8285						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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
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
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02 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
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02 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
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
02 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
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
02 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
09 PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02 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
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)										//CONT.//		11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										//CONT.//		130342													
440-L UNIT										WELL #:		1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
							GAS	LIFT(L)		STATUS(CODE)			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		

440-L UNIT										WELL #:		4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207					
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-		
02	14B	DENY		NO	RPT			-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					
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-		
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		

440-L UNIT										WELL #:		E 1		RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7485 - 7532					
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-		
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		

440L UNIT										WELL #:		N 1		RRCID -> 169980		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7314 - 7362					
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-		
02	14B	DENY		NO	RPT			-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					
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-		
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L-NW															11681 142 130342 WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962															ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
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																									
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-																									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																									
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446-L NW															11681 284 130342 WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555															ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
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-																									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																									
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L N.W.															11681 300 130342 WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669															ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
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-																									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																									
BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. S. L. 57656															11681 330 130342 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709															ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
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-																									
02	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 WELL #: 4 U RRCID -> 040874 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196															ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
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-																									
02	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																													
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-																									
02	14B DENY	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 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
													RRCID -> 118469		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8721 - 8731					
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			
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-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
													RRCID -> 040885		COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 6954 - 6987					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./													11681 710 130342 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
													RRCID -> 041037		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 8270 - 8293					
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-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./													11681 852 130342 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
													RRCID -> 040909		COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 7476 - 7529					
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-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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								
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION			301287																
STATE LEASE			WELL #: 2		RRCID -> 194982		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 1674 - 1756								
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-	
02	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								
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-	
02	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								
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
NUPOWER ENERGY, LLC				616818						
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 1662	- 1676
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						
STOWE		WELL #:		2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF. 1029	- 1033
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STOWE		WELL #:		1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 1184	- 1200
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID -> 211942	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 589	- 592
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922						
LITMAN		WELL #:		5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975	- 1995
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF. 527	- 537
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER			
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922							
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID -> 209011		COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 1114	-	1117
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
84 ENERGY LLC				856467							
KURATI		WELL #:		2W	RRCID -> 178879		COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2538	-	2768
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CHICHA		WELL #:		1	RRCID -> 178882		COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3040	PERF. 2742	-	2784
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KURATI		WELL #:		6	RRCID -> 179427		COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH 3624	PERF. 2043	-	2048
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEIDO		WELL #:		6	RRCID -> 181164		COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1062	-	1064
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KURATI		WELL #:		10R	RRCID -> 182312		COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH 3123	PERF. 2293	-	2298
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROOKSHIRE			//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER			
84 ENERGY LLC			//CONT.//		856467							
SWEENEY			WELL #:		3	RRCID -> 182411		COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305 - 2314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PATTISON			WELL #:		1	RRCID -> 189177		COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026 - 2030	
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN			WELL #:		33	RRCID -> 197859		COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WANDER, V. E.			WELL #:		2	RRCID -> 200385		COMPL. DATE 07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 - 3571	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEIDO			WELL #:		12	RRCID -> 207706		COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF. 1487 - 1490	
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PORTANOVA "A"			WELL #:		17	RRCID -> 208031		COMPL. DATE 01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 2888 - 2900	
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEIDO			WELL #:		10	RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2350 - 2354	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE 84 ENERGY LLC WEIDO			//CONT.// 12306 001 856467 WELL #: 11			ASSOCIATED			49B			CNTY: WALLER						
						RRCID -> 208288			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3160 - 3520						
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
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BOSTICK, DAN ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 235494			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880						
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WILPITZ HEIRS			WELL #: 11			RRCID -> 242441			COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BROOKSHIRE (6800 SAND) WALTER OIL & GAS CORPORATION MORGAN			12306 666 895237 WELL #: 1			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
						RRCID -> 295852			COMPL. DATE 04/20/2023			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6836 - 6873						
09	30270 X	-0-	-0-	-30270	-0-	-0-						N	1771	1881	1			182
10	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-	-0-						N	1830	1743	1			269
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	978	3	N	1757	1922	1			104
								1933	9									
12	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	4463	3	N	1904	1726	1			282
								2094	9									
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	2264	3	N	1866	1894	1			254
								2053	9									
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-	-0-						N	NO RPT					254
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC MCCORMICK			12314 510 254244 WELL #: 13			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
						RRCID -> 185064			COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2959 - 2969						
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCCORMICK			WELL #: 24			RRCID -> 188113			COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268						
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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		
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		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						57		
KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN												453170		RRCID -> 171407		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7702 - 7716	
09		2520 N	1960	-0-	-560	-0-	480	1	1466	2	N	13							176		
							14	9													
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	460	1	1341	2	N	10							186		
							11	9													
11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	240	1	1503	2	N	6							192		
							7	9													
12		2015 N	1521	-0-	-494	-0-	240	1	1273	2	N	7							199		
							8	9													
01		1798 N	1694	-0-	-104	-0-	500	1	1185	2	N	8							207		
							9	9													
02		1624 N	401	-0-	-1223	-0-	120	1	280	2	N	1							208		
							1	9													
WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN												891175		RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7693 - 7720	
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													
02		5516 X	4786	-0-	-730	-0-	580	1	4185	3	Y	19							76		
							21	9													
RASMUSSEN												WELL #: 2		RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7352 - 7735	
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-		
02		532 N	527	-0-	-5	-0-	64	1	463	3	Y	-0-							-0-		
BUCK SNAG (FRI0 3800) EVEREST RESOURCE COMPANY ARABIAN												12893 225 252057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1												RRCID -> 231765		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4771		PERF. 3831 - 3837			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
02		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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
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-			
02	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, ROUTH										WELL #:	1	RRCID -> 169889	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 3452 - 3472				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
BUCKS BAYOU (CIB-10)										12955 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TRI-C RESOURCES, LLC										868622									
LEWIS										WELL #:	2	RRCID -> 195669	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 14750	PERF. 12184 - 12191				
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-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)										12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TRI-C RESOURCES, LLC										868622									
BADOUH, E. M. HEIRS										WELL #:	1	RRCID -> 177130	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12332 - 12372				
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-				47			
10	0 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-				47			
11	0 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-				47			
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				Y	-0-				47			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				47			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				47			
BADOUH, E. M. HEIRS										WELL #:	2	RRCID -> 179728	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12082 - 12403				
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-				46			
10	0 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-				46			
11	0 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-				46			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-				46			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				46			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				46			
LEWIS										WELL #:	1	RRCID -> 185153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13510	PERF. 12722 - 12839			
09	3750 X	3144	-0-	-606	-0-	3141	2	3	9	Y	3					77			
10	3875 X	3556	-0-	-319	-0-	3553	2	3	9	Y	3					80			
11	3750 X	3427	-0-	-323	-0-	3424	2	3	9	Y	3					83			
12	3875 X	3374	-0-	-501	-0-	3372	2	2	9	Y	2			57 1		28			
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					28			
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					28			

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)														
TRI-C RESOURCES, LLC														
BASS GU														
WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058														
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
09	9	N		9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	70
10	0	N		9	-0-	9	-0-	9	2			Y	-0-	70
11	0	N		8	-0-	8	-0-	8	2			Y	-0-	70
12	9	N		9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	70
01	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	70
02	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	70

BADOUH, E. M. HEIRS														
WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105														
09	1142	N		1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-	139
10	0	N		1260	-0-	1260	-0-	1260	2			Y	-0-	139
11	0	N		1214	-0-	1214	-0-	1214	2			Y	-0-	139
12	1307	N		1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-	139
01	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	139
02	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	139

LEWIS														
WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966														
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	1
01	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
02	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														
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
02	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														
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
02	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														
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
02	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														
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
02	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	61

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)				//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
TRI-C RESOURCES, LLC				//CONT.//		868622										
LEWIS				WELL #:		3	RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13078 - 13360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
BUNA, NORTH (YEGUA #4)				13287 415		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER						
H.E.R. OPERATING, LLC				340442												
RICHARDSON, HARDY				WELL #:		5	RRCID -> 154663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7003 - 7005			
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227
RICHARDSON HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 6861 - 6863			
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)				13292 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
SHOCO PRODUCTION LLC				778196												
BP AMERICA A-17				WELL #:		1	RRCID -> 214789		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13432 - 13592			
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	456 N	456	-0-	-0-	-0-	445	4	11	9	Y	10	24	1			101
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	385	2	171	9	Y	155					256
BUNA, WEST (WILCOX)				13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818												
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 121029		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 11521		PERF.11396 - 11400			
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
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					359
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS				WELL #:		1	RRCID -> 123984		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10976 - 10995			
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2025

BUNA, WEST (WILCOX)				//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
PERMIAN NATURAL RESOURCES				//CONT.//		655818											
SANTA FE ENERGY				WELL #:		1	RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184		PERF.11036 - 11046				
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228

ARCO FEE SEC. 83				WELL #:		1	RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11041 - 11049				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

ARCO FEE DIAMOND				WELL #:		2R	RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182		PERF.11031 - 11052				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					459
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					459
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					459
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					459
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					459
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					459

ARCO FEE DIAMOND				WELL #:		4	RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11036 - 11050				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11010 - 11028				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS				WELL #:		2	RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11038 - 11125				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238

BUNA, WEST (WILCOX)			//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER		
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313						
HANKAMER ET AL			WELL #:	2	RRCID -> 118170	COMPL. DATE 08/02/1985	TOTAL DEPTH 11988	PERF.11730 - 11743		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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		
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
02	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		
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
02	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					207
02	P&A COND	-0-	-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		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUNA, WEST (WILCOX)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
BP FEE A-6														
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
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	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	465	1	437	3	Y	154	186	1	123
						169	9							
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	420	1	735	3	Y	216	189	1	150
						238	9							
BUNA, WEST (YEGUA)														
PERMIAN NATURAL RESOURCES														
DIAMOND SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155														
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUNA, WEST (14700)														
SHOCO PRODUCTION LLC														
BP AMERICA A-38														
WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468														
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	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	2975	4	103	9	Y	94	213	1	28
02	2575 R	2575	-0-	-0-	-0-	2575	4			Y	-0-			28
BURGHER (FRIO 3300)														
MOSAIC OIL LLC														
WEEKS ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BAPTIST FOUNDATION														
WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741														
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188

BUYER (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE														14064 240 048169 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
														RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 14975		PERF.13886 - 14027			
M O	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				
09	6390 X	6023	-0-	-367		-0-			288 1 308 9			5427 2	N	280		361 1		1 8	142				
10	6479 X	4141	-0-	-2338		-0-			295 1 245 9			3601 2	N	223		186 1			179				
11	5790 X	4506	-0-	-1284		-0-			300 1 322 9			3884 2	N	293		369 1			103				
12	5983 X	4669	-0-	-1314		-0-			310 1 373 9			3986 2	N	339		366 1			76				
01	6231 X	3700	-0-	-2531		-0-			264 1 304 9			3132 2	N	276		179 1			173				
02	5628 X	3368	-0-	-2260		-0-			241 1 453 9			2674 2	N	412		365 1			220				
WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE														891175 WELL #: 3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809		PERF.14596 - 14670	
09	10083 X	10083	-0-	-0-		-0-			175 1 491 9			9417 3	N	446		503 1			124				
10	10663 X	10663	-0-	-0-		-0-			211 1 512 9			9940 3	N	465		519 1			70				
11	11457 X	11457	-0-	-0-		-0-			176 1 558 9			10723 3	N	507		368 1			209				
12	11758 X	11758	-0-	-0-		-0-			186 1 569 9			11003 3	N	517		555 1			171				
01	10664 X	9315	-0-	-1349		-0-			155 1 514 9			8646 3	N	467		524 1			114				
02	10584 X	8043	-0-	-2541		-0-			248 1 414 9			7381 3	N	376		347 1			143				
CABALLO (PRAIRIE BELL) PETROVYBE OPCO LLC CONNOR														14418 250 101779 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
														RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10810			
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	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						131				
02	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	
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	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						96				
02	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	
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	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						29				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						29				

CABALLO (PRAIRIE BELL) PETROVYBE OPCO LLC WELLS			//CONT.// 14418 250 101779		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
			WELL #:	2	RRCID ->	264353	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL	DEPTH	11444	PERF.10935 - 10953						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
JOE POTTER			WELL #:		1	RRCID ->	267226	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10850 - 10875					
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	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-		200	1	2899	3	N	70	70	1			169
								77	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-						N	NO RPT					169
LAKESHORE OPERATING, LLC GLASSCOCK E			WELL #:		483460 1	RRCID ->	266494	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10666 - 10672					
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
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-		3994	3	106	9	N	96					325
CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL			WELL #:		14569 200 566395 2	RRCID ->	124954	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL	DEPTH	200	PERF. 179 - 200	CNTY: WALKER				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC SAMUEL, R. E. ET AL			WELL #:		848243 1	RRCID ->	124531	COMPL. DATE	03/16/1987	TOTAL	DEPTH	180	PERF. 178 - 180					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

Caldwell (Austin Chalk)		14710 500		Associated		49B		CNTY: BURLESON				
Allegiant Resources, LLC		013365										
Childs		WELL #: 1		RRCID -> 283663		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 7706 - 7828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KIM		WELL #: 2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7671 - 8008		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BOWERS, LORRAINE		WELL #: 1		RRCID -> 284259		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7890 - 8100		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PIWONKA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 286867		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8130 - 8220		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
THOMAS-EASLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286949		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7772 - 7890		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
PAGEL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 291819		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 8178 - 8286		
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2					-0-
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2					-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2					-0-
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2					-0-
01	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2					-0-
02	56 #	29	-0-	-27	-0-	29	2					-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	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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
02	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					
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
BIRD					WELL #:		2		RRCID -> 287985		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH		8092 PERF. 8109 - 9662					
09	0 #	-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	
02	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					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
02	0 #	-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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
02	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					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					104	
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6		3	3		3	9	Y	3				107	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6	6						Y	-0-					107	
12	DLQ	G-10	9	-0-	9	15	15		6	3		3	9	Y	3				110	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15	15						Y	-0-					110	
02	17	N	2	-0-	-15	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					110	

OIL AND GAS DIVISION

CALL, S. E. (3600)				14755 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER									
84 ENERGY LLC				856467															
BLACK STONE				WELL #:	1	RRCID ->	290028	COMPL. DATE	06/05/2020	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	3548 - 3550					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
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-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CALL, WEST (Y-2)				14760 888	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON									
GEOTERRE OPERATING, L.L.C.				102991															
GEOTERRE OPERATING HANKAMER #1				WELL #:	1	RRCID ->	298119	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	6864 - 6866					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						53	
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)				15042 002	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY									
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851															
GREAT WEST CMT				WELL #:	1H	RRCID ->	170161	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL	DEPTH	13394	PERF.	9904 - 13394					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						51	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						51	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						51	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						51	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						51	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						51	
CAMP HULEN, W. (FRI0 8500)				15105 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA									
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971															
BATCHELDER ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	270662	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL	DEPTH	10149	PERF.	8576 - 8588					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624					N	NO RPT						-0-	
CAMPTOWN (5200 FRI0)				15190 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON									
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208															
HARTBURG				WELL #:	1	RRCID ->	144365	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL	DEPTH	6515	PERF.	5242 - 5248					
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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						46	
PRIME OPERATING COMPANY				677770															
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-				WELL #:	20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	4047 - 4845					
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)				15190 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY				677770									
HANKAMER BOBCAT				WELL #: 1	RRCID -> 256993	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 7151	-	7171			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
CANADIAN HUNTER				15225 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"				WELL #: 6	RRCID -> 192663	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11154	PERF. 10552	-	11235			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
STATE LEASE 108878				WELL #: 103ST	RRCID -> 262026	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 10792	PERF. 11108	-	11118			
09	4860 X	3922	-0-	-938	-0-	300 1	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-	83 9	3091 2	N	91	179 1			117
12	4309 X	3359	-0-	-950	-0-	300 1	2947 2	N	93				210
01	4185 X	3630	-0-	-555	-0-	100 9	3231 2	N	81	174 1			117
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-	310 1		N	NO RPT				117
CANEE 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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CANNON (NAVARRO)						15373 800	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES								
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS, LLC						284420													
OCHS UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 281660		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 6398		PERF. 6605 - 11386					
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)						15407 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
AMRWR, LLC						102699													
HAWKINS RANCH						WELL #:	1	RRCID -> 175521		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 6544 - 6553					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CAPLEN (FB-1, 1T)						15491 018	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
VAST OIL TX OPERATING LLC						883803													
ZINN & FORMAN						WELL #:	12	RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2850 - 2856					
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-
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					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED						10/27/2025													
CAPLEN (FB-2, 5-Y)						15491 322	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
VAST OIL TX OPERATING LLC						883803													
ZINN & FORMAN						WELL #:	1	RRCID -> 169205		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6733 - 6737					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED						10/27/2025													

CAPLEN (FB-3, 1-X) VAST OIL TX OPERATING LLC ZINN & FORMAN														15491 532 883803	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
WELL #: 14														RRCID -> 147858		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 3756 - 3762				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
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 883803	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON					
WELL #: 3														RRCID -> 183813		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 4544 - 4552				
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 883803	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
WELL #: 7														RRCID -> 146786		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 3677 - 3683				
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 102699	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES					
WELL #: 1														RRCID -> 071176		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2737 - 2740				
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-					
02	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 293303	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
WELL #: 2														RRCID -> 175447		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 12794		PERF.11850 - 11884				
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	563	-0-	563	715	432	1	114	2	N		15							70					
						17	9																	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	715					N		NO RPT							70					

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
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-
02	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								
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-
02	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								
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
02	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								
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
02	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								
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
02	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								
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-
02	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	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	563	536 1				194
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	484	356 1				322
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							
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
02	14B2 EXT	-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							
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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							
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-
02	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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	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	
09	22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	300 1	21081 2	Y	629	632 1	255
10	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	692 9	19145 2	Y	688	785 1	158
11	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	310 1	18639 2	Y	594	622 1	130
12	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	757 9	19110 2	Y	658	751 1	37
01	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	300 1	17626 2	Y	624	539 1	122
02	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-	653 9		Y	NO RPT		122
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 168102	COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH	10192	PERF. 10414 - 10443	
09	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	300 1	17016 2	Y	503	508 1	205
10	16740 X	16262	-0-	-478	-0-	553 9	15333 2	Y	563	640 1	128
11	16200 X	13993	-0-	-2207	-0-	310 1	13129 2	Y	513	530 1	111
12	16740 X	16428	-0-	-312	-0-	619 9	15473 2	Y	586	665 1	32
01	17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	300 1	16510 2	Y	558	481 1	109
02	15120 X	NO RPT	-0-	-15120	-0-	564 9		Y	NO RPT		109
CHANNELVIEW TOWNSITE "B"		WELL #:		4	RRCID -> 171232	COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH	10043	PERF. 9773 - 9818	
09	36027 X	36027	-0-	-0-	-0-	300 1	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	28
01	37169 X	36965	-0-	-204	-0-	300 1	36098 2	Y	506	435 1	98
02	33572 X	NO RPT	-0-	-33572	-0-	507 9		Y	NO RPT		98

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	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	31200 X	29985	-0-	-1215	-0-	300	1	29300	2	N		350	358	1	179
						385	9								
10	32240 X	28057	-0-	-4183	-0-	310	1	27355	2	N		356	361	1	172
						392	9							2 8	
11	31140 X	29629	-0-	-1511	-0-	300	1	28918	2	N		374	366	1	180
						411	9								
12	31465 X	30402	-0-	-1063	-0-	310	1	29616	2	N		433	547	1	65
						476	9							1 8	
01	31093 X	11557	-0-	-19536	-0-	140	1	11259	2	N		144			209
						158	9								
02	28000 X	NO RPT	-0-	-28000	-0-					N		NO RPT			209
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236															
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-
02	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	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															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
CHESTERTVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
JAMEX, INC. 429659															
KAECELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313															
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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			55

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220)													CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.														
KAEHELE "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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
CHESTERVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.														
KAEHELE														
WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576														
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
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	43	1	228	2	N	2			109
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	80	1	590	2	N	3			112
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	120	1	778	2	N	2			114
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-	2	9			N	NO RPT			114
WITTER, A. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841														
09	3360 X	2851	-0-	-509	-0-	491	1	2292	2	N	62			95
10	4681 X	948	-0-	-3733	-0-	158	1	773	2	N	15			110
11	3180 X	1730	-0-	-1450	-0-	257	1	1359	2	N	104	181	1	33
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	114	1	2749	2	N	61			94
01	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	375	1	2125	2	N	35			129
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-	67	9			N	NO RPT			129
WEBB														
WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020														
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	725	1	3385	2	N	16			190
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	18	9	4388	2	N	14			204
11	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	898	1	3955	2	N	10			214
12	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	15	9	4099	2	N	15	168	1	61
01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	747	1	3838	2	N	14			75
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	11	9			N	NO RPT			75

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
JAMEX, INC. //CONT.// 429659														
WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	923 14 9	4309 2	N			13	170 1	1 8	56
10	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	1064 42 9	5204 2	N			38			94
11	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	955 35 9	5052 2	N			32			126
12	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	657 37 9	4820 2	N			34			160
01	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	707 64 9	4563 2	N			58	163 1		55
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-			N			NO RPT			55
RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118														
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	182 8 9	847 2	N			7			164
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	303 9 9	1480 2	N			8			172
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	237 11 9	1256 2	N			10			182
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	175 9 9	1283 2	N			8			190
01	1798 N	492	-0-	-1306	-0-	65 10 9	417 2	N			9			199
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-			N			NO RPT			199
WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374														
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	105 1	490 2	N			-0-			38
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	110 1	536 2	N			-0-			38
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	107 1	564 2	N			-0-			38
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	70 11 9	506 2	N			10			48
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	70 4 9	453 2	N			4			52
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N			NO RPT			52
CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393														
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443														
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
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	2 9		N			NO RPT			55

CHESTERTVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.														
WEBB														
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	1187	1	5544	2	N	13			137
10	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	1252	1	6119	2	N	14			151
11	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	1067	1	5646	2	N	16			167
12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	807	1	5917	2	N	45	180	1	32
01	5704 X	5227	-0-	-477	-0-	699	1	4515	2	N	12			44
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-	13	9			N	NO RPT			44
ANDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226														
09	2986 N	2675	-0-	-311	-0-	470	1	2194	2	N	10	1	8	119
10	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	520	1	2540	2	N	29	1	8	147
11	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	454	1	2406	2	N	9	1	8	155
12	2790 X	2398	-0-	-392	-0-	287	1	2104	2	N	6	1	8	160
01	2790 X	2416	-0-	-374	-0-	323	1	2082	2	N	10	1	8	169
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	11	9			N	NO RPT			169
MAZAC HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426														
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196
WOLF														
WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836														
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	175	1	817	2	N	5			165
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	214	1	1044	2	N	5			170
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	9			N	NO RPT			185
KAECHLE -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374														
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	109	1	510	2	N	1			85
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	86	1	418	2	N	-0-			85
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	79	1	419	2	N	2			87
12	651 N	578	-0-	-73	-0-	69	1	507	2	N	2			89
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	66	1	428	2	N	-0-			89
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			89

CHESTERVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.														
KAECHLE -A-														
WELL #: 1													RRCID -> 162961	
COMPL. DATE 02/19/1997													TOTAL DEPTH 12525	
PERF.11070 - 11860														
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
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	319	1	1491	2	N	8			195
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	257	1	1257	2	N	10			205
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	161	1	854	2	N	2			207
12	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	166	1	1219	2	N	43	188	1	62
01	1519 N	1129	-0-	-390	-0-	151	1	972	2	N	5			67
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-	6	9			N	NO RPT			67
CRANZ TRUST													WELL #: 2	
RRCID -> 163590													COMPL. DATE 04/25/1997	
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11059 - 11709	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	2	8	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	1	8	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	8	97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	1	8	135
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
WOLF													WELL #: 3	
RRCID -> 164250													COMPL. DATE 07/03/1997	
TOTAL DEPTH 12531													PERF.11070 - 12384	
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	338	1	1578	2	N	2			194
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	317	1	1552	2	N	5			199
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	697	1	3687	2	N	20			219
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	394	1	2888	2	N	37	183	1	73
01	2480 X	2233	-0-	-247	-0-	299	1	1928	2	N	5			78
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	6	9			N	NO RPT			78
CRANZ TRUST													WELL #: 3	
RRCID -> 165211													COMPL. DATE 08/07/1997	
TOTAL DEPTH 12516													PERF.11042 - 11722	
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	253	1	1181	2	N	10			58
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	374	1	1829	2	N	17			75
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	429	1	2271	2	N	10			85
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	235	1	1724	2	N	25			110
01	2232 N	1774	-0-	-458	-0-	236	1	1525	2	N	12			122
02	2184 N	NO RPT	-0-	-2184	-0-	13	9			N	NO RPT			122

CHESTERVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
KAECHLE														
//CONT.//				17552 095	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO	
//CONT.//				429659										
WELL #:				2	RRCID -> 211125				COMPL. DATE 04/07/2005				TOTAL DEPTH 13770 PERF. 11265 - 12644	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3570 X	1902	-0-	-1668	-0-	334 1	1561 2	N	6					66
10	3689 X	1425	-0-	-2264	-0-	7 9								70
11	3240 X	2791	-0-	-449	-0-	241 1	1180 2	N	4					85
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	4 9								103
01	3689 X	3210	-0-	-479	-0-	441 1	2333 2	N	15					115
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-	17 9								115
						472 1	3463 2	N	18					
						20 9								
						429 1	2768 2	N	12					
						13 9								
								N	NO RPT					
CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
ANDERSON UNIT														
				17552 304	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO	
				407764										
WELL #:				3	RRCID -> 100624				COMPL. DATE 06/24/1982				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					47
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
BROYLES														
				17552 390	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO	
				407764										
WELL #:				1	RRCID -> 216404				COMPL. DATE 04/28/2006				TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					19
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)														
JAMEX, INC.														
BROYLES														
				17552 532	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO	
				429659										
WELL #:				1	RRCID -> 198312				COMPL. DATE 09/16/2024				TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4170 - 4632	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CHESTERVILLE, SE. (4000 SD)														
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC														
GORDON, TULANE														
				17560 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO	
				106509										
WELL #:				1	RRCID -> 186602				COMPL. DATE 07/08/2004				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3310 - 3370	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
02	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										
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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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										
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	102 1	269 2	N	176	351 1	1 8							45
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	194 9	126 2	N	20									65
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	71 1	351 2	N	59									124
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22 9	222 2	N	58									182
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	65 9	256 2	N	44	183 1								43
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-	62 1						N	NO RPT					43
						64 9												
						31 1												
						48 9												
DEEP SKY		WELL #: 1		RRCID -> 300892		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH 14720 PERF.13842 - 13862										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
11	156244 X	-0-	-0-	-156244	-0-			N	-0-									-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
01	220162 X	-0-	-0-	-220162	-0-			N	-0-									-0-
02	198856 X	NO RPT	-0-	-198856	-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										
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
02	4704 X	4595	-0-	-109	-0-	4575 2	20 9	N	18									130
CHINA TOWNSITE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 274362		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490										
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)													17857 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC													263648									
NAISER-STOVALL GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 168196		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7770 - 7816	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM						
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE						
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	114	1	1229	2	N		60				221						
						66	9															
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	127	1	1320	2	N		32	177	1		76						
						35	9															
11	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	101	1	1097	2	N		33				109						
						36	9															
12	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	105	1	1189	2	N		30				139						
						33	9															
01	1488 N	1145	-0-	-343	-0-	90	1	1018	2	N		34				173						
						37	9															
02	1148 N	944	-0-	-204	-0-	83	1	841	2	N		18				191						
						20	9															
CHOCOLATE BAYOU													17915 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													247836									
IP FARMS UNIT G													WELL #: 1		RRCID -> 289873		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 15622		PERF.11284 - 11484	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						
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-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327									
FARMS, I.P													WELL #: 2X		RRCID -> 199569		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 14456		PERF. 4400 - 4460	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						
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-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						
CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)													17915 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													247836									
FARMS, I. P.-KANDELLY													WELL #: 1		RRCID -> 171305		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12117		PERF.11462 - 11465	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						
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-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-						
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)													17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													247836									
FARMS, I. P.													WELL #: 3		RRCID -> 152689		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11361 - 11378	
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						
02	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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	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				
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
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)				17915 085	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ATLAS OPERATING LLC				036587													
I.P. FARMS				WELL #:	2 L	RRCID -> 210889		COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL	DEPTH 11275	PERF.11203	- 11224				
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					155

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475													
WIETING, A.M. GAS UNIT 0/A				WELL #:	19	RRCID -> 071989		COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL	DEPTH 11333	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850							
I. P. FARMS "M"			WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962	-	11311	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					235
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					235
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					235
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					235
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					235
CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)			17915 223	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836							
SCHENCK			WELL #: 10	RRCID -> 283765	COMPL. DATE 02/06/2018	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8802	-	9346	
09	64	312	-0-	248	248	108 2	204 9	N	185	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	46
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	46
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-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	
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-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)				17915 390	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836															
HOUSTON FARMS DEV.				WELL #:	1	RRCID ->	176623	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9608 -	9622					
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
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FARMS, I. P. "C"				WELL #:	4	RRCID ->	177620	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9629 -	9634					
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COZBY				WELL #:	1	RRCID ->	251302	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11327	PERF.	9744 -	9757					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					222	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					222	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					222	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					222	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					222	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					222	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475															
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A				WELL #:	2	RRCID ->	162719	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10096 -	10120					
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
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-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILSON, R. K. "B" NCT-1				WELL #:	8	RRCID ->	186379	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9830 -	9884					
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)			17915 442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
COZBY			WELL #: 4	RRCID -> 169068	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 12340	PERF.10153	- 10163
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475					
A.M. WIETING GAS UNIT			WELL #: 31	RRCID -> 282963	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 11875	PERF. 9920	- 10156
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP)			17915 454	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
FARMS, I. P.			WELL #: 5X	RRCID -> 155093	COMPL. DATE 03/23/1995	TOTAL DEPTH 18800	PERF.14365	- 14479
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FARMS, I. P.			WELL #: 3X	RRCID -> 181700	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12231	- 12238
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
BLACKSTONE IVORY			WELL #: 8	RRCID -> 278291	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 14558	PERF.11402	- 11421
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			78
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 282056	COMPL. DATE 09/25/2016	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10684	- 10860	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
WIETING GAS UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 282293	COMPL. DATE 10/07/2016	TOTAL DEPTH 13153	PERF.10600	- 10650	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2026										
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	
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-
02	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	
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
02	14B DENY	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHOCOLATE BAYOU (11050)				17915 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
BLACK STONE IVORY		WELL #:		5	RRCID -> 228848	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10819	- 10825	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
BLACK STONE IVORY EE		WELL #:		1	RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 14920	PERF.11228	- 11394	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
BLACKSTONE HLAVINKA		WELL #:		1 T	RRCID -> 282213	COMPL. DATE 12/22/2016	TOTAL DEPTH 11206	PERF.10835	- 10841	
09	0 N	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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACK STONE IVORY		WELL #:		25	RRCID -> 283536	COMPL. DATE 08/17/2017	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10800	- 10806	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					123
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					123
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					123
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					123
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					123
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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									
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	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												
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-
02	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												
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	1036	-0-	-235	-0-	1036	5		N	-0-		333
02	1120 N	1077	-0-	-43	-0-	1077	5		N	-0-		333
CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	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												
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
02	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												
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
02	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						277	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						277	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						277	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						277	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						277	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20	
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20	
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20	
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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. 247836
 HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

M	ALLOW 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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

M	ALLOW 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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2025

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
 ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

M	ALLOW 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
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-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	N	-0-			-0-

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

M	ALLOW 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
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-
02	5460 X	4933	-0-	-527	-0-	261	1	4672	2	N	-0-			-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC RUST ESTATE														
//CONT.//				18202 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON	
//CONT.//				103601										
WELL #:				1	RRCID -> 184616				COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616	
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
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-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-			-0-
WHORTON GAS UNIT														
WELL #:				3	RRCID -> 244595				COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772	
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-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
CITY OF EL CAMPO (YEGUA) LAKEHILLS PRODUCTION, INC. CITY OF EL CAMPO UNIT														
				18375 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON	
				483440										
WELL #:				1	RRCID -> 127746				COMPL. DATE 03/25/1988				TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) HILCORP ENERGY COMPANY KEELAND GAS UNIT														
				18661 675	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON	
				386310										
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	24042	17749	-0-	-6293	-0-	14451	2	3298	9	N	2998	2514	1	872
*02	32390	19037	-0-	-13353	-0-	15352	2	3685	9	N	3350	3256	1	966
CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) VERDUN OIL & GAS LLC BARNHART-MAYFAIR UNIT														
				18705 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON	
				884566										
WELL #:				1H	RRCID -> 136657				COMPL. DATE 03/15/2002				TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014	
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
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			128
MOORE, JESSE "A"														
WELL #:				10H	RRCID -> 149245				COMPL. DATE 01/31/1994				TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535	
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
02	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-							
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	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	
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-	-0-	-1					N	-0-				23							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23							
02	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	
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				66							
10	155	N	99	-0-	-0-	-56	99	2			N	-0-				66							
11	240	N	166	-0-	-0-	-74	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							
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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	
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							
02	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	
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							
02	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-
VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #:		6H	RRCID ->	143940	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	13972
WILKINS, MABEL									PERF.11051 -	14348
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
MOORE, ROBERT T. ESTATE		WELL #:		4H	RRCID ->	144908	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	14592
									PERF.11229 -	15512
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
RUBENSTEIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	149586	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	16209
									PERF.11053 -	16764
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	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2		N	-0-
MOORE, ROBERT UNIT		WELL #:		1AH	RRCID ->	156775	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	17059
									PERF.11481 -	16229
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
MOORE, ROBERT ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136
									PERF.11690 -	14900
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				247
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				247
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				247
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		247
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		247
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		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									
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533									
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534									
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514									
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538									
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2025									
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550									
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338													
SOWDEN, G. M. B										WELL #:		4		RRCID -> 061287		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH		5973 PERF. 5597 - 5684			
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	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			
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-				
02	14B2 EXT	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			
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-				
02	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			
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				
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						578				

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		87		RRCID -> 152398		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 5532 - 5562			
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-				
02	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			
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-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

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

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338										
HUTCHESON, J. C.		WELL #:		6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5534 -	5564
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	
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-	
02		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
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-	
02		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
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-	
02	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
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-	
02	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
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-	
02	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
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-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID -> 279789		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5505 -	5545
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-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO)				//CONT.//	18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC				//CONT.//	463338													
KM				WELL #:	3	RRCID -> 280063		COMPL. DATE 10/01/2024		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 5505 - 5545						
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	
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-	
02	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CLEMENS, N. (FRIO P-1)					18881 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
TRINIDAD RESOURCES, LLC					869976													
CLEMENS STATE FARM -B-				WELL #:	1	RRCID -> 132359		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10684 - 10729						
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	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82	
CLEVELAND					18929 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
PETROVYBE OPCO LLC					101779													
BALDWIN, R. G.				WELL #:	1	RRCID -> 225571		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6070 - 6074						
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CLEVELAND, NORTH B.O. OIL COMPANY MCDONALD, HAMILL			18931 001 040830	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
WELL #:	1	RRCID ->	226524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	5675 - 5756
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	60	-0-	60	60	1			-0-
11	14B2 EXT	55	-0-	55	115	55	1		-0-
12	14B2 EXT	60	-0-	60	175	60	1		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	175			NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175			NO RPT	-0-
CLEVELAND, N. (VICKSBURG) SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC NORTH CLEVELAND			18931 600 809730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
WELL #:	1	RRCID ->	281588	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4043 - 4045
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				50
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	50
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	50
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	50
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	50
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	50
CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) TEXANA OPERATING COMPANY BANK OF THE SOUTHWEST			18931 700 844253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
WELL #:	1	RRCID ->	077321	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	8900 - 8906
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CLEVELAND, S. (YEGUA 6250) ZONE RIDGE OPERATING, LLC SUGARBERRY UNIT			18935 350 103926	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
WELL #:	1	RRCID ->	281884	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	5964 - 9336
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CLEVELAND S. (5850) PETROVYBE OPCO LLC KIRBY			18935 550 101779	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY			
WELL #:	1	RRCID ->	121031	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	3132 - 3610
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				EOM BALANCE
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	1369	-0-	1369	8791	945	1	345	2	Y	72	326	1		116
							79	9								
*02	2700	N	1298	-0-	-1402	7389	753	1	357	2	Y	171	206	1		81
							188	9								
CLINTON (MIOCENE 3850)													18992 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS
MOSES, TOM													590136			
SANDERS, KATIE S. ET AL													WELL #: 3	RRCID -> 127997	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775
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-
02	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
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
02	8512	X	NO RPT	-0-	-8512	-0-					N	NO RPT				88
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
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
02	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
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
02	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN, E. W. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 271032		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 7646 - 7660					
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
*02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467												
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293 PERF. 8921 - 8925						
M 0	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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						
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ORX RESOURCES, L.L.C.		WELL #:		627136	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695 PERF.10392 - 10612						
GRACE				2												
09	9780 X	5625	-0-	-4155	-0-	5527	2	98	9	N	89					182
10	9951 X	7425	-0-	-2526	-0-	7291	2	134	9	N	122	192	1			112
11	9090 X	7886	-0-	-1204	-0-	7732	2	154	9	N	140	189	1			63
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
02	7364 X	6447	-0-	-917	-0-	6327	2	120	9	N	109	192	1			65
COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ORX RESOURCES, L.L.C.		WELL #:		627136	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537 PERF.11209 - 11736						
HIGHWIRE				1												
09	5880 X	5526	-0-	-354	-0-	4814	2	712	9	N	647	567	1			238
10	6076 X	5895	-0-	-181	-0-	5162	2	733	9	N	666	569	1			335
11	5460 X	4990	-0-	-470	-0-	4341	2	649	9	N	590	772	1			153
12	5704 X	5360	-0-	-344	-0-	4678	2	682	9	N	620	575	1			198
01	5890 X	4816	-0-	-1074	-0-	4158	2	658	9	N	598	581	1			215
02	5320 X	4986	-0-	-334	-0-	4368	2	618	9	N	562	580	1			197
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
MANGO		WELL #:		1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227 PERF.11869 - 12280						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500 PERF.12802 - 13108						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

COCONUT (ANOMALINA 4) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. SAHA-PETERSEN GAS UNIT														19285 100 810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 3														RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12173 - 13066			
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			
09		8160 X	7854	-0-	-306		-0-			1260 1 138 9			6456 3	N		125				275			
10		8432 X	7989	-0-	-443		-0-			1302 1 143 9			6544 3	N		130	178 1			227			
11		8160 X	7956	-0-	-204		-0-			1260 1 149 9			6547 3	N		135	168 1			194			
12		8401 X	7460	-0-	-941		-0-			1302 1 144 9			6014 3	N		131				325			
01		8401 X	7783	-0-	-618		-0-			1302 1 135 9			6346 3	N		123	178 1			270			
02		7420 X	6906	-0-	-514		-0-			1176 1 108 9			5622 3	N		98	178 1			190			
COLD SPRINGS JET OIL PRODUCERS, INC. RICHARDS, J. P.														19428 001 432118		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
WELL #: 1														RRCID -> 135503		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5500 - 5510			
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			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						47			
COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) ALTA MESA SERVICES, LP FOSTER " B "														19428 100 015721		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
WELL #: 1														RRCID -> 210246		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9868 - 9880			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						35			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						35			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						35			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						35			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						35			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						35			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011																							
ORETTA HOLDINGS LLC FOSTER LUMBER CO. "D"														102609									
WELL #: 10														RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985		PERF.10420 - 10472			
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-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-			
FEAGIN, PAULA														1		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 9290 - 9308	
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-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-			

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
ORETTA HOLDINGS LLC				//CONT.//	102609											
RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #:	2	RRCID -> 135553	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL	DEPTH 10324	PERF. 4850	-	4875				
M	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSTER MINERAL LTD																
				WELL #:	1	RRCID -> 148160	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL	DEPTH 11421	PERF. 4546	-	4556				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"																
				WELL #:	9	RRCID -> 172653	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL	DEPTH 10486	PERF. 8924	-	8930				
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-	-0-	-385					N	-0-					25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	31 X	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
FOSTER -A-																
				WELL #:	4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL	DEPTH 9840	PERF. 9424	-	9436				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
RICHARDS, F. M. & L. L.																
				WELL #:	3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL	DEPTH 11700	PERF. 10090	-	10097				
09	14B DENY	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"																
				WELL #:	7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL	DEPTH 11721	PERF. 9732	-	9747				
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"																
				WELL #:	10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL	DEPTH 11487	PERF. 11336	-	11378				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
11	20 X	-0-	-0-	-0-	-20					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609								
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10940 - 10974	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	103
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	103
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	103
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
FOSTER LUMBER CO. "D"												
		WELL #:		15	RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9530 - 9540	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
FOSTER LUMBER CO. "D"												
		WELL #:		16	RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9822 - 9854	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
RICHARDS												
		WELL #:		4	RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9364 - 9372	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-	22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-	22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-	22
FOSTER LUMBER CO. "D"												
		WELL #:		12	RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9426 - 9437	
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
RICHARDS												
		WELL #:		5	RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11218 - 11252	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-	31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-	31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-	31
FOSTER LUMBER CO. "A"												
		WELL #:		12	RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9858 - 9894	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-	-0-
11	20 X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609								
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461		PERF. 9668 - 9680	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
FEAGIN		WELL #:		2	RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
VANN		WELL #:		1	RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11014 - 11032	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						7
HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11012 - 11027	
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11034 - 11050	
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-
02	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	
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
02	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	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609							
VANN		WELL #:		3	RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						36
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	426						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426						27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	426						27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	426						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426						27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426						27
USA		WELL #:		2	RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
VANN		WELL #:		4	RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198		
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						96
GIBBS		WELL #:		1	RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	743						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						-0-
HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//	102609								
TEMPLE		WELL #:	4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 11036 - 11048	
M	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								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
FOSTER "A"		WELL #:	3 R	RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10290 - 10980	
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			2
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118									
USA COLDSRINGS		WELL #:	3	RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440		PERF. 11194 - 11318	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	153	163	1	40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	166	166	1	40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	157	152	1	45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	167	152	1	60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	152	152	1	60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	60			120
USA-COLDSRINGS		WELL #:	5	RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684		PERF. 9475 - 9489	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117	N	-0-			148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117	N	-0-			148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117	N	-0-			148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117	N	-0-			148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117	N	-0-			148
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117	N	-0-			148
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)		19428 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ORETTA HOLDINGS LLC		102609									
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:	12	RRCID -> 269144		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 7832 - 7837	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)										19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC										102609						
FOSTER LUMBER CO. -D-										WELL #: 20	RRCID -> 203478	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 8774	PERF. 7925	-	7974
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-					67
FOSTER 'D'										WELL #: 17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900	-	7919
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					105
JET OIL PRODUCERS, INC.										432118						
FOSTER LUMBER CO. -D-										WELL #: 3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 5560	-	5570
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-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)										19428 585	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC										102609						
RICHARDS										WELL #: 7	RRCID -> 254623	COMPL. DATE 10/29/2009	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 4524	-	4528
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
02	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
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
02	0 #	-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
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	161	1			45

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (5865)		19428 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO	
ORETTA HOLDINGS LLC		102609							
TEMPLE		WELL #:		2SD		RRCID -> 247411		COMPL. DATE 05/27/2009	
						TOTAL DEPTH		5624	
								PERF. 4884 - 4924	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204		N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204		N	NO RPT

COLLEGEPORT (8A)														CNTY: MATAGORDA	
CYBER ENVIRO-TECH INC															
REGNIER UNIT															
WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
COLLEGEPORT (2900)														CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD RESOURCES, LLC															
W. F. GREEN III															
WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009															
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COLLINS LAKE (FRIO 9350)														CNTY: BRAZORIA	
DRISCOLL S.W.D. INC.															
JIMMY PHILLIPS															
WELL #: 1 RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418															
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012															
COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
STANGER															
WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631															
09	3390 X	2602	-0-	-788	-0-	433 7	1 9	2162	2	N	6				207
10	3503 X	1977	-0-	-1526	-0-	437 28	1 9	1512	2	N	25				232
11	3390 X	61	-0-	-3329	-0-	48 6	1 9	7	2	N	5				237
12	2697 X	1195	-0-	-1502	-0-	307 177	1 9	711	2	N	161	174	1		224
01	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	466 6	1 9	3830	2	N	5	179	1		50
02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2882	2	33	9	N	30				80
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															
MUNSON UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 11605 - 11613															
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				27
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				27
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				27
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				27
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)			19697 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
TIMBERWOLF ENERGY, INC.			860554					
MUNSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 187135	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11915 - 11925	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)			19704 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
STANDARD RESOURCES CORP.			813400					
RALPH-MILLER			WELL #: 2A	RRCID -> 119120	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9550 - 9598	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	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	
09	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-
02	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	
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
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		735144											
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		605	RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 6722 - 8382				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1014	RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
02	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				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 6712 - 6764				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	175	1	60	3	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH		9814 PERF. 8162 - 8166				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
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-
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	438	1	149	3	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH		10289 PERF. 8152 - 8160				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144											
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 - 7725			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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			
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-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	140	1	48	3	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 9434 - 9644			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7782 - 8066			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432		PERF. 9270 - 9275			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//	19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	735144												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	506	RRCID ->	179446	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL	DEPTH	10501	PERF.	8310 -	8316		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1010	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	811	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	672	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	720	-0-	-210	-0-	625	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	588	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	526	1	179	3	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	508	RRCID ->	207033	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8019 -	8036		
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	156	1	17	3	Y	154	176	1			145
							169	9									
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	25	1	1	3	Y	-0-					145
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					145
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	7	1	1	3	Y	60					205
							66	9									
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	98	1	18	3	Y	138	173	1			170
							152	9									
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	99	1	34	3	Y	236	291	1			115
							260	9									
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	53	RRCID ->	290228	COMPL. DATE	10/22/2020	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	6720 -	6773		
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STRAND ENERGY, L.C.				824758		RRCID ->	165910	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL	DEPTH	10428	PERF.	10015 -	10388		
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:	16												
09	9420	X	8754	-0-	-666	-0-	876	1	7622	3	Y	233	34	1			221
							256	9									
10	10013	X	8925	-0-	-1088	-0-	962	1	7796	3	Y	152	288	1			85
							167	9									
11	10110	X	8054	-0-	-2056	-0-	845	1	7032	3	Y	161	169	1			77
							177	9									
12	10447	X	7282	-0-	-3165	-0-	718	1	6402	3	Y	147	123	1			101
							162	9									
*01	10447	X	5429	-0-	-5018	-0-	689	1	4620	3	Y	109	139	1			71
							120	9									
02	8176	X	6037	-0-	-2139	-0-	576	1	5325	3	Y	124	144	1			51
							136	9									
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:	15	RRCID ->	165917	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9432 -	9439		
09	3000	X	2045	-0-	-955	-0-	198	1	1722	3	Y	114	8	1			146
							125	9									
10	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	296	1	2395	3	Y	59	115	1			90
							65	9									
11	3000	X	2377	-0-	-623	-0-	246	1	2048	3	Y	75	77	1			88
							83	9									
12	3100	X	2066	-0-	-1034	-0-	202	1	1792	3	Y	65	53	1			100
							72	9									
*01	3100	X	1774	-0-	-1326	-0-	222	1	1489	3	Y	57	75	1			82
							63	9									
02	2492	X	1610	-0-	-882	-0-	151	1	1400	3	Y	54	64	1			72
							59	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	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
09	6000 X	4499	-0-	-1501	-0-	397	1	4029	3	Y	66	94	1	19
						73	9							
10	6200 X	11	-0-	-6189	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			19
11	6000 X	29	-0-	-5971	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			19
12	5890 X	4	-0-	-5886	-0-	4	3			Y	-0-			19
*01	5580 X	27	-0-	-5553	-0-	10	1	17	3	Y	-0-			19
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-			19
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464														
09	3450 X	3069	-0-	-381	-0-	289	1	2708	3	Y	65	104	1	54
						72	9							
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	426	1	3919	3	Y	98	18	1	134
						108	9							
11	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	431	1	4087	3	Y	74	160	1	48
						81	9							
12	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	426	1	4236	3	Y	91	95	1	44
						100	9							
*01	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	521	1	4078	3	Y	82	41	1	85
						90	9							
02	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	343	1	3601	3	Y	52	37	1	100
						57	9							
CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9385 - 9570														
09	7650 X	5696	-0-	-1954	-0-	494	1	5044	3	N	144	22	1	274
						158	9							
10	7905 X	6382	-0-	-1523	-0-	577	1	5643	3	N	147	209	1	212
						162	9							
11	7650 X	5997	-0-	-1653	-0-	530	1	5303	3	N	149	212	1	149
						164	9							
12	7130 X	5606	-0-	-1524	-0-	474	1	4974	3	N	144	31	1	262
						158	9							
*01	6634 X	5310	-0-	-1324	-0-	563	1	4592	3	N	141	205	1	198
						155	9							
02	5768 X	5243	-0-	-525	-0-	420	1	4676	3	N	134	198	1	134
						147	9							
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405														
09	16620 X	15641	-0-	-979	-0-	1327	1	14044	3	Y	245	349	1	81
						270	9							
10	18186 X	18186	-0-	-0-	-0-	1603	1	16255	3	Y	298	258	1	121
						328	9							
11	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	1422	1	14767	3	Y	287	280	1	128
						316	9							
12	17050 X	16446	-0-	-604	-0-	1349	1	14744	3	Y	321	277	1	172
						353	9							
*01	18197 X	14569	-0-	-3628	-0-	1518	1	12747	3	Y	276	250	1	198
						304	9							
02	16436 X	14186	-0-	-2250	-0-	1105	1	12781	3	Y	273	233	1	238
						300	9							

COLUMBUS (CONSOLIDATED) STRAND ENERGY, L.C. MAREK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	19837 005 824758 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
09	11040	X	10016	-0-	-1024		-0-	30 354	1 9	9632	3	N	322	362	1			249
10	11253	X	10298	-0-	-955		-0-	31 373	1 9	9894	3	N	339	360	1			228
11	10740	X	9885	-0-	-855		-0-	30 352	1 9	9503	3	N	320	376	1			172
12	10850	X	10012	-0-	-838		-0-	31 370	1 9	9611	3	N	336	190	1			318
01	10385	X	9508	-0-	-877		-0-	29 344	1 9	9135	3	N	313	361	1			270
02	9352	X	8479	-0-	-873		-0-	28 316	1 9	8135	3	N	287	179	1			378
HASTEDT 'A'					WELL #:	5	RRCID ->	293649	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.	12108	-	12120	
09	24270	X	21030	-0-	-3240		-0-	105 1568	1 9	19357	3	N	1425	1421	1			405
10	24490	X	21161	-0-	-3329		-0-	186 1605	1 9	19370	3	N	1459	1469	1			395
11	23010	X	20856	-0-	-2154		-0-	180 1400	1 9	19276	3	N	1273	1294	1			374
12	23064	X	21092	-0-	-1972		-0-	186 1441	1 9	19465	3	N	1310	1263	1			421
*01	22320	X	19197	-0-	-3123		-0-	174 1262	1 9	17761	3	N	1147	1270	1			298
02	19628	X	18396	-0-	-1232		-0-	162 1379	1 9	16855	3	N	1254	971	1			581
COLUMBUS, WEST (Z-18-A) RIDGELING WELL SALVAGE KEARNEY, C. W.					19844 852 711114	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: COLORADO					
					WELL #:	1	RRCID ->	146799	COMPL. DATE	11/00/1982	TOTAL	DEPTH	11010	PERF.	N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____				04/01/2026										
CONROE HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC CONROE FIELD UNIT					20211 001 385847	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY					
					WELL #:	3308	RRCID ->	005900	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL	DEPTH	5139	PERF.	4870	-	4924	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
02	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	
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-
02	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. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-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			
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
CONROE FIELD UNIT						WELL #:	3513	RRCID -> 061090				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892			
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-		474	2			Y	-0-				-0-	
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-		333	2			Y	-0-				-0-	
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	-0-		329	2			Y	-0-				-0-	
12	496	N	307	-0-	-189	-0-	-0-		307	2			Y	-0-				-0-	
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-		868	2			Y	-0-				-0-	
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	-0-		745	2			Y	-0-				-0-	
CONROE FIELD UNIT						WELL #:	1518	RRCID -> 064417				COMPL. DATE 12/01/1975				TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A			
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-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			
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-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			
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-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			
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-	
02	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 #:		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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869	- 4876
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800	- 4860
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634	- 4640
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777	- 4797
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880	- 4885
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746	- 4798
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-
02	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 #:		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	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID -> 164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 -	4654
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID -> 164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 -	4634
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID -> 164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 -	4679
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID -> 164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592 -	4652
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID -> 164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866 -	4874
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID -> 164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815 -	4826
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-
02	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 #:		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	
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-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH		5276	PERF. 4944 -	4952	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
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-
02	T. A.	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH		5233	PERF. 4631 -	4685	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID -> 165436		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH		5191	PERF. 4832 -	4842	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 #:		1704	RRCID -> 165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 -	4732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 -	4870
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 #:		3622	RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 -	4751
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
02	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
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	2		Y	-0-	-0-
01	T. A.	46	-0-	46	55	2		Y	-0-	-0-
02	T. A.	136	-0-	136	191	136	2	Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756 -	4958
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
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-
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID -> 166840	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 4752 -	4798
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-
*02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH		5131 PERF. 4726 - 4774			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH		5128 PERF. 3635 - 4015			
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-
02		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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID -> 167444		COMPL. DATE 06/14/2023		TOTAL DEPTH		5220 PERF. 4924 - 4936			
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
02	672 X	471	-0-	-201	-0-	185 2	286 9	Y	260	246 1				52

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

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID -> 167673		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH		5088 PERF. 4738 - 4770			
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-
02	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 #:		3509	RRCID -> 167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722	- 4734
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID -> 168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612	- 4662
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-
02	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 #:		2209	RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638	-	4690	
M	ALLOW 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
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-
*02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036	-	5040	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
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-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819	-	4854	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 #: 3710		RRCID -> 169516		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH		5109 PERF. 4702 - 4760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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				
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-	
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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				
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-	
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CONROE FIELD UNIT					WELL #: 3616		RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH		5114 PERF. 4646 - 4702				
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-	
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID -> 170294	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836	-	4846
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID -> 170782	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4738	-	4743
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID -> 170785	COMPL. DATE 10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716	-	4774
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID -> 170786	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870	-	4929
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-
*02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID -> 170934	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904	-	4910
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	3	-0-	3	3	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	6	-0-	6	9	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID -> 171928	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842	-	4862
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-
02	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 #:		3910	RRCID -> 171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 -	4770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID -> 172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 -	4738
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID -> 172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 -	4796
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 -	4988
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 -	4900
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 -	4708
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-
02	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 #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976	-	4992					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
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-
02	14B2 EXT	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594	-	4604					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 #:		1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076	-	5083
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
02	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
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-
02	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									
MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620	-	3750
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482	- 3572	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263											
DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252	- 3262	
09	14B	DENY	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC MOOREHEAD, A.		20211 087 385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WELL #:		2		RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 1404 - 1418	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		32		RRCID -> 194602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5143	
										PERF. 1534 - 1568	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		108P		RRCID -> 195229		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 1921	
										PERF. 1451 - 1457	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P		RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 1750	
										PERF. 1203 - 1490	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710	
										PERF. 913 - 1025	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300	
										PERF. 1430 - 1751	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 -	992			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-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			
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.	6	-0-	6	6	2				Y	-0-					-0-
01	T. A.	10	-0-	10	16	2				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 -	960			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-					-0-
MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 -	1218			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847															
DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 2912 - 2915								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-
02	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 1268 - 1272								
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-
02	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263																	
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1	RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 4875 - 4883								
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CONROE (CONS. U)				//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
WHEELER OPERATING CORPORATION				//CONT.//		914263										
HOOPER, FANNIE				WELL #:		4	RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5136		PERF. 4776 - 4786			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DUNN "B"				WELL #:		5	RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 1186 - 1190			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DUNN "A"				WELL #:		5	RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 1822		PERF. 1724 - 1728			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			78

DUNN "B"				WELL #:		7	RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1582		PERF. 1380 - 1384			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KEYSTONE				20211 190 048169 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 265250	CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2016	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9560 - 9586	CNTY: MONTGOMERY						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7230 X	6494	-0-	-736	-0-	300 24 9	1 1	6170	2	N	22				109
10	7347 X	5622	-0-	-1725	-0-	285 18 9	1 1	5319	2	N	16				125
11	6990 X	595	-0-	-6395	-0-	69 1	1 1	526	2	N	-0-				125
12	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-				125
*01	6696 X	40	-0-	-6656	-0-	6 4	1 9	30	2	N	4				129
02	6048 X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-				129
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC KEYSTONE MILLS CO.				385847 WELL #: 43	RRCID -> 111707	CAPACITY COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9596 - 9662							
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	CAPACITY COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439 - 9472							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	CAPACITY COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020 - 10632							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045 - 11800							
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038 - 12602							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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				
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-
02	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					
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	974	-0-	-173	-0-	403	1	571	2	N	-0-					129
01	1240 X	1178	-0-	-62	-0-	403	1	775	2	N	-0-					129
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-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					
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-
02	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
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-
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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						
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	397 1	3068 2	N	413	364 1						390
						454 9										
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	274 1	3302 2	N	489	526 1						353
						538 9										
11	3420 X	3027	-0-	-393	-0-	290 1	2282 2	N	414	365 1						402
						455 9										
12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	308 1	3446 2	N	466	547 1						321
						513 9										
01	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	511 1	2376 2	N	379	365 1						335
						417 9										
02	3192 X	1701	-0-	-1491	-0-	245 1	1139 2	N	288	184 1						439
						317 9										
KOLANDER				WELL #:	2	RRCID -> 264831	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 14166	PERF.14083	- 14164						
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-
02	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						
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
02	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-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				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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				
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											
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	668	1	231	9	N	210	184	1	1	8			169

WALL UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14182 - 14190				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONSTITUTION (YEGUA)		20254 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID -> 213244	COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH 16961	PERF. 4440	-	4470
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 287484	COMPL. DATE 04/24/2019	TOTAL DEPTH 15539	PERF.12374	-	12538
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 288464	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 15507	PERF.12592	-	12680
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	20 2	N	4	88
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
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10 1 12 9	44 2	N	11	99

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	
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	300	1	996	2	Y	134	178	1	2	8	139
							147	9									
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	310	1	842	2	Y	120	184	1			75
							132	9									
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	3100	N	8578	-0-	5478	5478	161	1	7360	2	Y	961	729	1			316
							1057	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	4694					Y	NO RPT					316

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169														
TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
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
02	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														
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2019														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560														
09	40872 X	40872	-0-	-0-	-0-	3184	1	37290	2	Y	362	350	1	261
						398	9							
10	42594 X	40124	-0-	-2470	-0-	3208	1	36433	2	Y	439	373	1	327
						483	9							
11	41220 X	38915	-0-	-2305	-0-	3238	1	35245	2	Y	393	502	1	218
						432	9							
12	42222 X	41696	-0-	-526	-0-	3295	1	37951	2	Y	409	450	1	177
						450	9							
01	39090 X	39090	-0-	-0-	-0-	2450	1	36302	2	Y	307	265	1	219
						338	9							
02	38136 X	36702	-0-	-1434	-0-	2022	1	34286	2	Y	358	332	1	245
						394	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SANDERS, L. J.														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20 1	229 2	N			2	2 1		40
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	145 2	N			1	2 1		39
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 1	228 2	N			2	2 1		39
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	39 1	448 2	N			5	4 1		40
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	269 2	N			1	2 1		39
02	224 N	132	-0-	-92	-0-	7 1	124 2	N			1	1 1		39
TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756														
09	4560 X	1357	-0-	-3203	-0-	106 1	1240 2	N			10	29 1		96
10	4712 X	1446	-0-	-3266	-0-	116 1	1313 2	N			15	13 1		98
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	426 1	4635 2	N			49	35 1		112
12	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	564 1	6500 2	N			79	59 1		132
01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	302 1	4473 2	N			68	38 1		162
02	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	285 1	4833 2	N			67	33 1		196
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518														
09	3810 X	1731	-0-	-2079	-0-	133 1	1562 2	N			33	19 1		113
10	3937 X	3616	-0-	-321	-0-	284 1	3227 2	N			95	25 1		183
11	3810 X	2427	-0-	-1383	-0-	199 1	2164 2	N			58	182 1		59
12	3627 X	3161	-0-	-466	-0-	246 1	2834 2	N			74	26 1		107
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	237 1	3515 2	N			94	23 1		178
02	3276 X	2159	-0-	-1117	-0-	117 1	1984 2	N			53	169 1		62
DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190														
09	145 X	145	-0-	-0-	-0-	11 1	133 2	Y			1	1 1		75
10	8277 X	77	-0-	-8200	-0-	6 1	70 2	Y			1	1 1		75
11	8010 X	92	-0-	-7918	-0-	8 1	83 2	Y			1	1 1		75
12	5022 X	279	-0-	-4743	-0-	22 1	255 2	Y			2	2 1		75
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	167 1	2470 2	Y			18	11 1		82
02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	20 1	1311 2	Y			18	13 1		87

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA														CNTY: FORT BEND			
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
09	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	663 69 9	1 7764	2	Y		63	61	1			198	
10	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	696 96 9	1 7905	2	Y		87	80	1			205	
11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	697 80 9	1 7585	2	Y		73	88	1			190	
12	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	690 83 9	1 7946	2	Y		75	79	1			186	
01	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	537 63 9	1 7951	2	Y		57	57	1			186	
02	7784 X	7483	-0-	-301	-0-	413 70 9	1 7000	2	Y		64	52	1			198	
EL FERROCARRIL LTD.														WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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			
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	266 39 9	1 3112	2	Y		35	47	1			72	
10	9114 X	1338	-0-	-7776	-0-	107 15 9	1 1216	2	Y		14	57	1			29	
11	8820 X	637	-0-	-8183	-0-	53 7 9	1 577	2	Y		6	10	1			25	
12	9114 X	6961	-0-	-2153	-0-	548 98 9	1 6315	2	Y		89	63	1			51	
01	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	578 130 9	1 8563	2	Y		118	86	1			83	
02	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	331 75 9	1 5621	2	Y		68	107	1			44	
GALLIA														WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400			
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-	
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
COLONY														WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY ENGELHOLM			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20385 300 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 163543		CAPACITY COMPL. DATE 03/11/1997				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606						
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIGAR					WELL #:	2	RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389						
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLONY					WELL #:	2	RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020			TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280						
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50 12	1 9	587	2	Y	11	19	1			18
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	72 15	1 9	814	2	Y	14	17	1			15
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130 35	1 9	1418	2	Y	32	21	1			26
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96 31	1 9	1111	2	Y	28	29	1			25
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57 29	1 9	845	2	Y	26	22	1			29
02	1484 X	599	-0-	-885	-0-	-0-	-0-	33 13	1 9	553	2	Y	12	23	1			18
COLONY					WELL #:	3	RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948						
09	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495 123	1 9	5792	2	Y	112	104	1			132
10	8153 X	8096	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	641 173	1 9	7282	2	Y	157	140	1			149
11	7890 X	7410	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	611 152	1 9	6647	2	Y	138	161	1			126
12	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	537 155	1 9	6189	2	Y	141	143	1			124
01	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441 143	1 9	6530	2	Y	130	119	1			135
02	7308 X	6682	-0-	-626	-0-	-0-	-0-	365 120	1 9	6197	2	Y	109	122	1			122
EL FERROCARRIL LTD					WELL #:	3	RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999			TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276														
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
09	20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	1591 307 9	1	18629	2	Y	279	256	1	274
10	21340 X	21340	-0-	-0-	-0-	1695 396 9	1	19249	2	Y	360	409	1	225
11	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	1709 351 9	1	18597	2	Y	319	330	1	214
12	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-	1700 397 9	1	19582	2	Y	361	423	1	152
01	21402 X	21402	-0-	-0-	-0-	1331 348 9	1	19723	2	Y	316	266	1	202
02	19015 X	19015	-0-	-0-	-0-	1040 344 9	1	17631	2	Y	313	250	1	265
DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458														
09	1140 N	971	-0-	-169	-0-	76 8 9	1	887	2	Y	7	7	1	6
10	930 N	893	-0-	-37	-0-	71 11 9	1	811	2	Y	10	9	1	7
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	87 10 9	1	952	2	Y	9	10	1	6
12	992 N	703	-0-	-289	-0-	56 7 9	1	640	2	Y	6	8	1	4
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	62 8 9	1	926	2	Y	7	6	1	5
02	980 N	724	-0-	-256	-0-	40 8 9	1	676	2	Y	7	6	1	6
COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588														
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	103 21 9	1	1210	2	Y	19	19	1	23
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	133 29 9	1	1508	2	Y	26	25	1	24
11	1110 N	847	-0-	-263	-0-	70 12 9	1	765	2	Y	11	24	1	11
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	141 30 9	1	1627	2	Y	27	19	1	19
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	91 23 9	1	1355	2	Y	21	20	1	20
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	84 23 9	1	1432	2	Y	21	21	1	20
DUSEK WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548														
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	271 29 9	1	3179	2	Y	26	24	1	22
10	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	776 106 9	1	8815	2	Y	96	63	1	55
11	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	610 70 9	1	6640	2	Y	64	87	1	32
12	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	614 73 9	1	7077	2	Y	66	70	1	28
01	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	457 53 9	1	6768	2	Y	48	49	1	27
02	8764 X	3527	-0-	-5237	-0-	194 36 9	1	3297	2	Y	33	34	1	26

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
//CONT.// 386310														
WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	121 1	1413 2	Y	12	11 1				101
10	2139 X	1592	-0-	-547	-0-	13 9	1447 2	Y	16	15 1				102
11	2070 X	982	-0-	-1088	-0-	18 9	890 2	Y	9	13 1				98
12	1612 X	1037	-0-	-575	-0-	82 1	946 2	Y	8	9 1				97
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	10 9	459 2	Y	4	5 1				96
02	1456 X	505	-0-	-951	-0-	31 1	473 2	Y	4	3 1				97
						4 9								
						28 1								
						4 9								
KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039														
09	2490 N	2341	-0-	-149	-0-	182 1	2128 2	N	28	17 1				120
10	2480 N	2463	-0-	-17	-0-	31 9	2225 2	N	38	22 1				136
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	196 1	2155 2	N	38	25 1				149
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	42 9	2288 2	N	42	23 1				168
01	2449 N	2363	-0-	-86	-0-	198 1	2181 2	N	32	16 1				184
02	2240 N	2135	-0-	-105	-0-	42 9	1975 2	N	40	15 1				209
						199 1								
						46 9								
						147 1								
						35 9								
						116 1								
						44 9								
COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340														
09	19440 X	13689	-0-	-5751	-0-	1059 1	12396 2	Y	213	244 1				250
10	20088 X	13689	-0-	-6399	-0-	234 9	12319 2	Y	259	258 1				251
11	19440 X	13298	-0-	-6142	-0-	1085 1	11936 2	Y	241	274 1				218
12	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	285 9	13664 2	Y	292	267 1				243
01	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	1097 1	13409 2	Y	243	237 1				249
02	12768 X	12031	-0-	-737	-0-	265 9	11170 2	Y	184	224 1				209
						1186 1								
						321 9								
						905 1								
						267 9								
						659 1								
						202 9								
GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226														
09	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	684 1	8016 2	Y	151	147 1				161
10	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	166 9	8235 2	Y	174	223 1				112
11	8970 X	8824	-0-	-146	-0-	725 1	7912 2	Y	168	156 1				124
12	9269 X	9120	-0-	-149	-0-	191 9	8232 2	Y	157	215 1				66
01	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	727 1	8391 2	Y	151	118 1				99
02	8288 X	7973	-0-	-315	-0-	185 9	7387 2	Y	136	117 1				118
						715 1								
						173 9								
						566 1								
						166 9								
						436 1								
						150 9								

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY				//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
				WELL #:	6	RRCID ->	203324	COMPL.	DATE	05/06/2020	TOTAL	DEPTH	13930	PERF.13700	- 13909				
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
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
02	9464	X	9160	-0-	-304	-0-			501 165	1 9	8494	2	Y	150	180	1			176
DUSEK					WELL #:	6	RRCID ->	203777	COMPL.	DATE	07/01/2004	TOTAL	DEPTH	13736	PERF.13435	- 13570			
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
02	9408	X	9049	-0-	-359	-0-			492 206	1 9	8351	2	Y	187	175	1			145
GRIGAR					WELL #:	4	RRCID ->	220336	COMPL.	DATE	09/15/2014	TOTAL	DEPTH	13362	PERF.13481	- 13574			
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
02	8428	X	7219	-0-	-1209	-0-			397 90	1 9	6732	2	N	82	50	1			345
GRIGAR					WELL #:	5	RRCID ->	223727	COMPL.	DATE	06/27/2006	TOTAL	DEPTH	13707	PERF.13472	- 13632			
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 3	1 1	20	2	N	-0-	1	1			-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-			3 5	1 1	32	2	N	-0-					-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-			5 1	1 9	75	2	N	1					1
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-			4 1	1 9	75	2	N	1	1	1			1

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 227941	CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 13867	CNTY: FORT BEND PERF.13500 - 13645		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1260 N	1003	-0-	-257	-0-	78 1	916 2	N		8	6 1		6	
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	80 1	908 2	N		9	9 1		6	
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	54 1	585 2	N		6	8 1		4	
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	88 1	1011 2	N		10	9 1		5	
01	992 N	393	-0-	-599	-0-	25 1	365 2	N		3	5 1		3	
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	70 1	1192 2	N		11	6 1		8	
GALLIA				WELL #:	6	RRCID -> 262674	COMPL. DATE 05/26/2011				TOTAL DEPTH 13090	PERF.12536 - 12930		
09	6120 X	5616	-0-	-504	-0-	436 1	5101 2	N		72	34 1		240	
10	7099 X	6229	-0-	-870	-0-	494 1	5607 2	N		116	235 1		121	
11	6870 X	4337	-0-	-2533	-0-	358 1	3894 2	N		77	54 1		144	
12	7099 X	6812	-0-	-287	-0-	534 1	6148 2	N		118	54 1		208	
01	6231 X	3146	-0-	-3085	-0-	196 1	2899 2	N		46	31 1		223	
02	5628 X	5225	-0-	-403	-0-	287 1	4868 2	N		64	29 1		258	
DUSEK				WELL #:	7	RRCID -> 264878	COMPL. DATE 10/01/2013				TOTAL DEPTH 13430	PERF.13112 - 13250		
09	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	622 1	7284 2	Y		67	62 1		44	
10	9672 X	8573	-0-	-1099	-0-	683 1	7755 2	Y		123	85 1		82	
11	9360 X	7707	-0-	-1653	-0-	632 1	6881 2	Y		176	83 1		175	
12	8959 X	7350	-0-	-1609	-0-	581 1	6693 2	Y		69	190 1		54	
01	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	448 1	6638 2	Y		55	80 1		29	
02	7504 X	6573	-0-	-931	-0-	362 1	6135 2	Y		69	55 1		43	
COLONY				WELL #:	7H	RRCID -> 273184	COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 13397	PERF.13975 - 14888		
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	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS				767312 WELL #:	1A	RRCID -> 241453	COMPL. DATE 12/27/2006				TOTAL DEPTH 14130	PERF.13566 - 13624		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-				20385 400 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND								
				WELL #:	2	RRCID ->	126338	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL	DEPTH	13425	PERF.12226	- 12619				
M	ALLOW	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
09	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-		381	1	4467	2	N		64	40	1			121
10	4867 X	4329	-0-	-538	-0-		70	9	3922	2	N		56	42	1			135
11	4710 X	3379	-0-	-1331	-0-		62	9	3062	2	N		33	40	1			128
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-		281	1	4603	2	N		52	41	1			139
01	4867 X	3669	-0-	-1198	-0-		36	9	3405	2	N		31	28	1			142
02	4396 X	3172	-0-	-1224	-0-		400	1	2963	2	N		31	22	1			151
							57	9										
							230	1										
							34	9										
							175	1										
							34	9										

WINGATE				WELL #:	1	RRCID ->	157039	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12343	- 13064				
09	3000 X	2161	-0-	-839	-0-		169	1	1975	2	Y		15	9	1			9
10	3100 X	2657	-0-	-443	-0-		17	9	2415	2	Y		26	22	1			13
11	3000 X	2595	-0-	-405	-0-		213	1	2354	2	Y		23	27	1			9
12	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-		29	9	2312	2	Y		22	24	1			7
01	2666 X	1992	-0-	-674	-0-		216	1	1665	2	Y		195	120	1			82
02	2436 X	1831	-0-	-605	-0-		25	9	1709	2	Y		19	90	1			11
							201	1										
							24	9										
							112	1										
							215	9										
							101	1										
							21	9										

WINGATE				WELL #:	2	RRCID ->	160799	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13038	- 13958				
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-		136	1	1597	2	Y		86	127	1			123
10	2976 X	2542	-0-	-434	-0-		95	9	2299	2	Y		37	84	1			76
11	2880 X	2695	-0-	-185	-0-		202	1	2405	2	Y		63	67	1			72
12	2976 X	2559	-0-	-417	-0-		41	9	2297	2	Y		57	60	1			69
01	2976 X	967	-0-	-2009	-0-		221	1	868	2	Y		36	47	1			58
02	2520 X	1200	-0-	-1320	-0-		69	9	1093	2	Y		39	44	1			53
							199	1										
							63	9										
							59	1										
							40	9										
							64	1										
							43	9										

WINGATE				WELL #:	3	RRCID ->	169322	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL	DEPTH	13567	PERF.12672	- 13452				
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-		36	1	427	2	Y		4	4	1			2
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-		4	9	313	2	Y		4	4	1			2
11	480 N	442	-0-	-38	-0-		28	1	401	2	Y		4	4	1			2
12	496 N	431	-0-	-65	-0-		4	9	394	2	Y		3	4	1			1
01	341 N	229	-0-	-112	-0-		37	1	192	2	Y		22	14	1			9
02	420 N	312	-0-	-108	-0-		4	9	291	2	Y		4	11	1			2
							34	1										
							3	9										
							13	1										
							24	9										
							17	1										
							4	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 PROD	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
09	3000	N	3147	-0-	147	147	240	1	2816	2	Y	83	68	1			90
10	1917	N	1770	-0-	-147	-0-	91	1	1596	2	Y	30	68	1			52
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	33	9	1318	2	Y	67	49	1			70
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-	121	1			Y	38	52	1			56
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-	74	9			Y	43	43	1			56
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	37	42	1			51
SANDERS, L. J.			WELL #:		2	RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL	DEPTH	13407	PERF.12830	- 13243			
09	1560	X	1014	-0-	-546	-0-	79	1	926	2	N	8	5	1			212
10	1333	X	1161	-0-	-172	-0-	9	9	1056	2	N	11	10	1			213
11	1290	X	592	-0-	-698	-0-	93	1	537	2	N	5	9	1			209
12	1333	X	961	-0-	-372	-0-	12	9	862	2	N	22	187	1			44
01	1147	N	685	-0-	-462	-0-	49	1	636	2	N	5	5	1			44
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	6	9	674	2	N	6	5	1			45
							43	1									
							6	9									
							40	1									
							7	9									
AYLOR 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL	DEPTH	13008	PERF.12106	- 12846			
09	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	725	1	8489	2	Y	90	191	1			129
10	10354	X	9998	-0-	-356	-0-	99	9	9041	2	Y	146	89	1			186
11	10020	X	9162	-0-	-858	-0-	796	1	8250	2	Y	140	182	1			144
12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	161	9	8970	2	Y	146	191	1			99
01	10013	X	7462	-0-	-2551	-0-	758	1	6882	2	Y	105	56	1			148
02	9044	X	8893	-0-	-151	-0-	154	9	8257	2	Y	135	150	1			133
							779	1									
							161	9									
							464	1									
							116	9									
							487	1									
							149	9									
EL FERROCARRIL LTD			WELL #:		5	RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL	DEPTH	13800	PERF.12341	- 13098			
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WINGATE		WELL #:		5	RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222					
M	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
09		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	413 1	4834 2	N	134	77 1			130
							147 9							
10		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	411 1	4665 2	N	147	116 1			161
							162 9							
11		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	418 1	4547 2	N	147	159 1			149
							162 9							
12		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	388 1	4466 2	N	130	138 1			141
							143 9							
01		4929 X	3960	-0-	-969	-0-	217 1	3216 2	N	479	329 1			291
							527 9							
02		4452 X	3635	-0-	-817	-0-	195 1	3301 2	N	126	274 1			143
							139 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				
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-
02	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	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					
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
02	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					
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-				-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-				-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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		169
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		169
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		169

ZELDA				WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416		PERF.14134 - 14314	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		119
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		119

ZELDA				WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354		PERF.14188 - 14296	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		98
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
02	14B DENY	NO RPT	-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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
02	T. A.	NO RPT	-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	
09	18600 X	18371	-0-	-229	-0-	17584	2	787	9	Y	715	694 1	188
10	19344 X	18607	-0-	-737	-0-	17787	2	820	9	Y	745	700 1	233
11	18720 X	17916	-0-	-804	-0-	17023	2	893	9	Y	812	905 1	140
12	19344 X	18286	-0-	-1058	-0-	17408	2	878	9	Y	798	751 1	187
01	19313 X	17330	-0-	-1983	-0-	16439	2	891	9	Y	810	905 1	92
02	17136 X	NO RPT	-0-	-17136	-0-					Y	NO RPT		92

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 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
09	900 N	706	-0-	-194	-0-	706 2			432
10	837 N	773	-0-	-64	-0-	756 2	17 9		447
11	810 N	714	-0-	-96	-0-	700 2	14 9		460
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	585 2	180 9		451
*01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1728 2	132 9	173 1	219
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			352 1	219
								NO RPT	
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC		102553							
SWILLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565	
09	3570 X	3353	-0-	-217	-0-	323 1	2776 3		182
						254 9			
10	3689 X	1019	-0-	-2670	-0-	124 1	834 3		79
						61 9			
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	292 1	3484 3		236
						369 9			
12	3472 X	1902	-0-	-1570	-0-	134 1	1623 3		191
						145 9			
01	3472 X	1629	-0-	-1843	-0-	1453 3	176 9		167
02	3864 X	3597	-0-	-267	-0-	3219 3	378 9	184 1	166
								345 1	
E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				171
COSTA ENERGY, LLC		180534							
WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				446
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				446
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				446
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				446
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				446
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				446
COVE (MA ZONE)		21188 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161							
TEXAS GULF 57686		WELL #: 15-L		RRCID -> 179923		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COVE (ME ZONE)			21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF #57686			WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)			21188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF #57686			WELL #: 3 L		RRCID -> 042342		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		//CONT.//		073161										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8540 - 8678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COVE (50 SERIES MA)		21188 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161												
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID ->	180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	2674 - 2680		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675												
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9732 - 10310		
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
02	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT			59
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10564 - 10779		
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658														
M	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											
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				11
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370														
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
02	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-				Y	NO RPT				72
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	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														
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040														
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003														
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CROSS CREEK (WILCOX C)				21840 477	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675								
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 152367	COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11080	- 11186			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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			
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
02	2184	#	NO RPT	-0-	-2184	-0-			Y	NO RPT		28
CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
DUNCAN, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 233223	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 16030	PERF.11792	- 11822			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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			
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
02	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			
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	142
01	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5866	2	96	9	N	229
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189 1	40

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534												
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940							
M	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
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	179	1			37
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200							
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830							
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			39
CYPRESS RAVEN (WILCOX)		//CONT.//		22472 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534												
GARDNER DUNCAN		WELL #:		1	RRCID -> 257155		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)		//CONT.//		22474 385	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169												
STONE 'B'		WELL #:		1	RRCID -> 262652		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288							
09	42930 X	38005	-0-	-4925	-0-	300	1	37203	2	N	456	517	1	1	8	187
						502	9									
10	43741 X	41364	-0-	-2377	-0-	310	1	40670	2	N	349	358	1	1	8	177
						384	9									
11	42600 X	37499	-0-	-5101	-0-	300	1	36763	2	N	396	364	1			209
						436	9									
12	44020 X	38812	-0-	-5208	-0-	310	1	38095	2	N	370	181	1	1	8	397
						407	9									
01	41354 X	35082	-0-	-6272	-0-	310	1	34463	2	N	281	541	1	1	8	136
						309	9									
02	37352 X	NO RPT	-0-	-37352	-0-					N	NO RPT					136

D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH			22597 400 293303	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALLER				
WELL #:			1	RRCID -> 087099		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH	5952	PERF. 4559 - 4563			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DABOVAL PALOMA OPERATING, LLC LILIE			22688 001 100344	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
WELL #:			2	RRCID -> 299341		COMPL. DATE 01/23/2025		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7108 - 7122			
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
02	6048 #	NO RPT	-0-	-6048	-0-				N	NO RPT			7
DABOVAL (FRIO #4 5500) PALOMA OPERATING, LLC DABOVAL A			22688 228 100344	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
WELL #:			9	RRCID -> 258259		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH	7355	PERF. 5556 - 5561			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DABOVAL (FRIO 14-7000) PALOMA OPERATING, LLC LILIE			22688 608 100344	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
WELL #:			3	RRCID -> 297898		COMPL. DATE 05/19/2024		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6979 - 6981			
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
02	4480 #	NO RPT	-0-	-4480	-0-				N	NO RPT			49
DABOVAL (FRIO 6800) FINLEY RESOURCES, INC. REITZ G. U.			22688 684 268602	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
WELL #:			1	RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6386 - 6390			
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
02	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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-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						
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
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	177532				N		NO RPT							98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 177532																		
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	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						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							124
02	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						
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
*02	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	613	1	4088 2	Y		-0-							110

DAMASCUS (SEAMANS)				22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA								
SM OPERATING COMPANY LLC				788993																
SEAMANS, ELMER				WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 9150 - 9170								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5				WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9092 - 9122								
09		6630	X	5381	-0-	-1249	-0-	1892	1	3489	2	Y		-0-						25
10		6727	X	5288	-0-	-1439	-0-	1488	1	3800	2	Y		-0-						25
11		8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	2488	1	5549	2	Y		105	124	1				6
								116	9											
12		7564	X	7083	-0-	-481	-0-	1722	1	5361	2	Y		-0-						6
01		7564	X	3271	-0-	-4293	-0-	612	1	2659	2	Y		-0-						6
02		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							6
DAMASCUS (WOODBINE)				22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK								
SM OPERATING COMPANY LLC				788993																
DORRANCE UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 9409 - 9420								
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
10		1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	294	1	750	2	N		-0-						5
11		883	N	883	-0-	-0-	-0-	269	1	600	2	N		13	13	1				5
								14	9											
12		745	N	745	-0-	-0-	-0-	186	1	559	2	N		-0-						5
*01		344	N	344	-0-	-0-	-0-	66	1	278	2	N		-0-						5
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							5
DAMASCUS (WOODBINE 9300)				22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK								
SM OPERATING COMPANY LLC				788993																
BIRCH, R. E.				WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9296 - 9304								
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N		-0-						-0-
11		30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N		-0-						-0-
12		26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N		-0-						-0-
*01		12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N		-0-						-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
DAMASCUS (WOODBINE 9330)				22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK								
SM OPERATING COMPANY LLC				788993																
ANICO UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 9170 - 9192								
09		1375	N	-0-	-0-	-1375	-0-						Y	-0-						13
10		1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	370	1	945	2	Y		-0-						13
11		1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	349	1	779	2	Y		17	17	1				13
								19	9											
12		967	N	967	-0-	-0-	-0-	242	1	725	2	Y		-0-						13
*01		447	N	447	-0-	-0-	-0-	86	1	361	2	Y		-0-						13
02		0	N	NO RPT	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	39 1	100 2		2
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	135 1	300 2	7 1	2
						8 9			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	2
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975	
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	172	-0-	172	172	90 1	82 2		-0-
01	14B DENY	82	-0-	82	254	32 1	50 2		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	254			NO RPT	-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
ANICO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110	
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 1			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	304 1	94 2		-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	284 1	334 2		-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	256 1	44 2		-0-
01	372 N	220	-0-	-152	-0-	220 1			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
DEGUELLO OPERATING LLC		210225							
SMITH, T. L.		WELL #: 18		RRCID -> 160281		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
DANBURY (FRIO 7500)		22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA	
LINAN OIL & GAS, INC.		500806							
HOLLAND, JOHN		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
HG OPERATING LLC		101422							
KILROY-VRAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998	
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-
02	420 N	208	-0-	-212	-0-	13 1	195 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	400 1	7 2	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 1		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 1		-0-
12	434 N	34	-0-	-400	-0-	34 1		-0-
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	22 1	2 2	-0-
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41 1		-0-
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067					
RICE, I. P. UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 179049	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 10053	PERF. 8124	- 8128
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	EOM BALANCE
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
02 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	
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
02 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	
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-
02 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2026									
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	
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #:		28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460 - 3661	
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-
02 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
DAYTON, NORTH (5000 SAND)				23604 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY	
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539					
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #:		23	RRCID -> 189093	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3430 - 3450	
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
ENPOWER RESOURCES INC.		252992							
DEAN, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF.12922 - 12944	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
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
02	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	
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
02	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	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				102
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120	
								PERF.12866 - 12982	
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-
02	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	
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
02	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	
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
02	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 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
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-
02	0 K	NO RPT	-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																
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
02	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																
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
02	1848 X	1314	-0-	-534	-0-	1241	2	73	9	Y	66					136
HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953																
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
02	1288 N	743	-0-	-545	-0-	670	2	73	9	Y	66	168	1			86
HOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896																
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
02	448 N	360	-0-	-88	-0-	321	2	39	9	N	35	175	1			36
DOC WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496																
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
02	5040 X	4701	-0-	-339	-0-	4595	2	106	9	N	96					372

DEEP PINES (WDBN AC)															//CONT.// 23903 210 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: SAN JACINTO																																												
SMALL, R.P. CORP.															//CONT.// 789221																																																																										
BEN UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 281670															COMPL. DATE 07/16/2014															TOTAL DEPTH 13143															PERF.13945 - 20111														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	EOM BALANCE																																																																
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																																																																									
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5305	2	370	9	N	336	362	1		111																																																																									
MATT DILLON STATE GU1															WELL #: 1H															RRCID -> 281692															COMPL. DATE 02/14/2014															TOTAL DEPTH 12769															PERF.13550 - 18146														
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																																																																									
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3339	2	146	9	N	133	184	1		209																																																																									
CHESTER															WELL #: 1H															RRCID -> 281693															COMPL. DATE 01/12/2015															TOTAL DEPTH 13924															PERF.13165 - 13177														
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																																																																									
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5234	2	51	9	N	46				101																																																																									
LITTLE JOE															WELL #: 1H															RRCID -> 281694															COMPL. DATE 03/26/2014															TOTAL DEPTH 12545															PERF.13367 - 18480														
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	-0-		N	-0-	181	1		105																																																																									
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3255	2	161	9	N	146				251																																																																									
HOSS UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 281695															COMPL. DATE 12/08/2014															TOTAL DEPTH 12518															PERF.12770 - 16190														
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-																																																																									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																																									
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)															23918 210 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: GRIMES																																												
ZINGARA GRIMES, LLC															950840																																																																										
ZINGARA															WELL #: 1															RRCID -> 200682															COMPL. DATE 02/10/2004															TOTAL DEPTH 10779															PERF.10848 - 16954														
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																																																																									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36																																																																									

DEMPSEY CREEK (WILCOX) D AND J OPERATING, LLC LEVINE													24224 500 196231	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NEWTON		
WELL #: 1													RRCID -> 177451			COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12502		PERF. 11657 - 11706		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
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-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HARRIS													WELL #: 1	RRCID -> 290152			COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A	
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-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. DEUSSEN ESTATE													24423 500 048169	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS		
WELL #: 1													RRCID -> 258272			COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9964 - 10004		
09	5820	X	5321	-0-	-499	-0-	-0-	120	1	5161	2	Y	36						230			
10	5704	X	4718	-0-	-986	-0-	-0-	40	9	161	1	4452	2	Y	95	185	1		140			
11	10710	X	4163	-0-	-6547	-0-	-0-	105	9	108	1	4023	2	Y	29				169			
12	11067	X	3937	-0-	-7130	-0-	-0-	32	9	121	1	3794	2	Y	20				189			
01	6727	X	3601	-0-	-3126	-0-	-0-	22	9	112	1	3477	2	Y	11				200			
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-	-0-	12	9				Y	NO RPT					200			
DEUSSEN ESTATE A													WELL #: 1	RRCID -> 263044			COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	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-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
DEUSSEN ESTATE													WELL #: 2	RRCID -> 265007			COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	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-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

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

09	3000 N	3116	-0-	116	116	300	1	2592	2	N	204		414
						224	9						
10	3100 N	3045	-0-	-55	61	310	1	2539	2	N	178	179 1 1 8	412
						196	9						
11	2326 N	2265	-0-	-61	-0-	300	1	1796	2	N	154		566
						169	9						
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	310	1	2333	2	N	195	367 1	394
						215	9						
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	288	1	2458	2	N	144	184 1	354
						158	9						
02	1960 X	1731	-0-	-229	-0-	280	1	1264	2	N	170	178 1 2 8	344
						187	9						

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	21210 X	20709	-0-	-501	-0-	300	1	19660	2	N	681	723 1 3 8	251
						749	9						
10	21917 X	21240	-0-	-677	-0-	310	1	20069	2	N	783	889 1 1 8	144
						861	9						
11	21210 X	21046	-0-	-164	-0-	300	1	19954	2	N	720	540 1	324
						792	9						
12	21731 X	21476	-0-	-255	-0-	310	1	20128	2	N	944	904 1 2 8	362
						1038	9						
01	21700 X	20421	-0-	-1279	-0-	310	1	19343	2	N	698	630 1 2 8	428
						768	9						
02	19656 X	NO RPT	-0-	-19656	-0-				N	NO RPT			428

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GALVESTON			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		5	RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
02	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
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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				
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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				
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
02	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	1				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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DOBBIN (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				
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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2		N	-0-				96
02	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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
02	0 #	-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	
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	
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	6272 X	6272	-0-	-0-	B	-0-	6272	3				N	-0-				-0-
02	4816 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
ALABAMA-COUSHATTA										WELL #: 2	RRCID -> 131890	COMPL. DATE 07/03/1989	TOTAL DEPTH 14470	PERF. 14165	-	14224	
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-
02	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	
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	1553	-0-	-245	B	-0-	1531	3	22	9	N	20					37
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	B	-0-					N	NO RPT					37

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 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	
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	1309	-0-	-210 B	-0-	1250 3	59 9	N	54				77	
02	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-			N	NO RPT				77	
ALABAMA-COUSHATTA														
WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266														
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	-0-	-0-	-0- B	-23323			N	-0-				-0-	
02	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														
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	-0-	-0-	-0- B	-61551			N	-0-				-0-	
02	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														
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	19376 X	19376	-0-	-0- B	-0-	613 1	17894 3	N	790	714	1		288	
						869 9								
02	10416 X	NO RPT	-0-	-10416 B	-0-			N	NO RPT				288	
JACKSON, H.														
WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
02	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														
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	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229			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 8			WELL #:		9	RRCID ->	153825	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL	DEPTH	14180	PERF.13975	- 14059
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
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-
02	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
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	462	-0-	121 B	-1464	19	1	443	3	N	-0-		-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308 B	-1464				N	NO RPT			-0-
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5			WELL #:		5	RRCID ->	154832	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL	DEPTH	14334	PERF.14114	- 14184
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	-0-	-0-	-0- B	-141				N	-0-			-0-
02	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
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-
02	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
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	50	-0-	-43 B	-515	2	1	48	3	N	-0-		-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168 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
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
01	4557	X	3760	-0-	-797 B	-0-	2	9						
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024 B	-0-	360	1	3400	3	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	50	-0-	-105 B	-0-	6	1	44	3	N	-0-			20
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 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														
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-
02	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														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	34 1		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER, W. T. & BRO. "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058														
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	652	-0-	-123 B	-0-	27	1	625	3	N	-0-			156
02	728 N	NO RPT	-0-	-728 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														
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-
02	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														
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	801	-0-	-160 B	-0-	570	3	231	9	N	210	176 1		133
02	812 N	NO RPT	-0-	-812 B	-0-					N	NO RPT			133

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
EQV OPERATING LLC														
W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU WELL #: 3													RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
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	332	-0-	-164 B	-1674	15 1	317 3	N	-0-				-0-	
02	448 N	NO RPT	-0-	-448 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														
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	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	270 1	1286 3	N	48				63	
						53 9								
02	980 N	NO RPT	-0-	-980 B	-0-			N	NO RPT				63	
CARTER, W. T. & BROS. "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986														
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	4750	-0-	-334 B	-0-	320 1	4289 3	N	128				241	
						141 9								
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592 B	-0-			N	NO RPT				241	
CARTER, W. T. & BROS. E														
WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 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														
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	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	85 3	29 9	N	26	124 1			57	
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-			N	NO RPT				57	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
EQV OPERATING LLC				//CONT.// 101634											
JACKSON, H.				WELL #: 2		RRCID -> 165343		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL		DEPTH 14780		PERF.13852 - 13990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	4620 X	3068	-0-	-1552 B	-0-		202 50 9	1	2816	3	N	45	179 1		195
10	3772 X	3772	-0-	-0- B	-0-		268 86 9	1	3418	3	N	78			273
11	4620 X	3658	-0-	-962 B	-0-		249 78 9	1	3331	3	N	71			344
12	4774 X	4525	-0-	-249 B	-0-		295 125 9	1	4105	3	N	114	180 1		278
01	4774 X	4140	-0-	-634 B	-0-		275 100 9	1	3765	3	N	91			369
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416 B	-0-						N	NO RPT			369

CARTER, W. T. & BRO. "K"				WELL #: 21		RRCID -> 165563		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL		DEPTH 14101		PERF.13950 - 13962	
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	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-		2591	3	76 9	N	69				112
02	2324 N	NO RPT	-0-	-2324 B	-0-					N	NO RPT				112

CARTER, W. T. & BRO. "L"				WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL		DEPTH 14185		PERF.13994 - 14014	
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	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-		1516	3	90 9	N	82	233 1			54
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708 B	-0-					N	NO RPT				54

CARTER, W.T. & BRO. "I"				WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL		DEPTH 14273		PERF.14000 - 14044	
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	2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-		2440	3	202 9	N	184	181 1			127
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492 B	-0-					N	NO RPT				127

CARTER, W. T. & BRO. "M"				WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL		DEPTH 14301		PERF.14114 - 14122	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	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	
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-
02	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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7140 X	7084	-0-	-56 B	-0-	475 1	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	2795	-0-	-4521 B	-0-	485 1	2500 3	N	80					361
02	6608 X	NO RPT	-0-	-6608 B	-0-	164 9		N	NO RPT					361
						235 9								
						207 1								
						88 9								
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT										RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		
WELL #: 4												TOTAL DEPTH 15150		
												PERF.14628 - 14708		
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-
02	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		
09	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	171 1	2241 3	N	45	284 1				77
10	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	50 9	2304 3	N	45					122
11	2790 N	2326	-0-	-464 B	-0-	213 1	2120 3	N	37					159
12	2542 N	1843	-0-	-699 B	-0-	50 9	1662 3	N	36					195
01	2573 N	1813	-0-	-760 B	-0-	165 1	1597 3	N	47					242
02	2184 N	NO RPT	-0-	-2184 B	-0-	41 9		N	NO RPT					242
						141 1								
						40 9								
						164 1								
						52 9								
JACKSON, H.										RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000		
WELL #: 4												TOTAL DEPTH 14048		
												PERF.13816 - 13866		
09	2910 X	2290	-0-	-620 B	-0-	353 1	1878 3	N	54	179 1				335
10	3007 X	1582	-0-	-1425 B	-0-	59 9	1207 3	N	36	264 1				107
11	3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	335 1	2721 3	N	81					188
12	3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	40 9	2610 3	N	74					262
*01	2356 X	2114	-0-	-242 B	-0-	382 1	1702 3	N	79	180 1				161
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856 B	-0-	89 9		N	NO RPT					161
						81 9								
						325 1								
						87 9								

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
EQV OPERATING LLC														
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
						22	9							
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
						50	9							
*01	4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	620	1	3660	3	N	85			102
						94	9							
02	1148 X	NO RPT	-0-	-1148 B	-0-					N	NO RPT			102
JACKSON, H.													WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850	
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	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			-0-
02	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	
09	6484 X	6484	-0-	-0- B	-0-	343	1	5977	3	N	149	179	1	122
						164	9							
10	6576 X	6576	-0-	-0- B	-0-	333	1	5994	3	N	226			348
						249	9							
11	6360 X	4909	-0-	-1451 B	-0-	272	1	4448	3	N	172	360	1	160
						189	9							
12	6696 X	4915	-0-	-1781 B	-0-	279	1	4447	3	N	172	179	1	153
						189	9							
01	6696 X	4555	-0-	-2141 B	-0-	255	1	4140	3	N	145	183	1	115
						160	9							
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048 B	-0-					N	NO RPT			115
CARTER, W. T. & BRO. "D"													WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
10	31 N	-0- 9	-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	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- 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	
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	-0-	-0-	-0- B	-4972					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4972					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
EQV OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'														
WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
02	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														
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	574	-0-	-15 B	-0-	23	1	551	3	N	-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532 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														
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	6436	-0-	-260 B	-0-	698	1	5548	3	N	173	185	1	364
						190	9							
02	6104 X	NO RPT	-0-	-6104 B	-0-					N	NO RPT			364
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086														
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	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-			40
02	224 X	NO RPT	-0-	-224 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														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	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														
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
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
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	
02	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					N	NO RPT					94	
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3														WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428			
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	
02	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					N	NO RPT					98	
BLACKSTONE MINERALS														WELL #: 5 RRCID -> 290461 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 14164 PERF. N/A			
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-	
02	14B2 EXT	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																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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																	
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	
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	826	3	287	9	N	261	171	1			347	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//					25646 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK					
TALA ENERGY LLC					103522													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL	DEPTH	13499	PERF.13434	-	18012		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIMMONS A-70					WELL #:	2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL	DEPTH	13937	PERF.13739	-	20240		
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BP AMERICA DELTA					WELL #:	1	RRCID ->	230207	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL	DEPTH	14474	PERF.14105	-	20000		
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	3	91	9	N	83					263
10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	3	77	9	N	70	187	1	69	7	77
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	-0-	2915	3	46	9	N	42					119
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	3	66	9	N	60					179
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2646	3	79	9	N	72	194	1			57
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	3	66	9	N	60					117
DICKENS A-214					WELL #:	1H	RRCID ->	233191	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL	DEPTH	13679	PERF.13674	-	19147		
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-					N	-0-					359
10	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1772	3	N	268	171	1	194	7	262
								295	9									
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1747	3	N	241	364	1			139
								265	9									
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1760	3	N	251	153	1			237
								276	9									
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2086	3	N	281	368	1			150
								309	9									
02	1876	X	1861	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	1593	3	N	236	172	1			214
								260	9									
BAXTER A-141					WELL #:	1H	RRCID ->	242366	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL	DEPTH	13103	PERF.14100	-	19893		
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	4031	3	N	375	355	1			401
								413	9									
10	4588	X	4079	-0-	-509	-0-	-0-	25	1	3577	3	N	434	362	1	172	7	301
								477	9									
11	5100	X	3557	-0-	-1543	-0-	-0-	23	1	3137	3	N	361	363	1			299
								397	9									
12	5270	X	3772	-0-	-1498	-0-	-0-	24	1	3335	3	N	375	537	1			137
								413	9									
01	5270	X	3389	-0-	-1881	-0-	-0-	22	1	2925	3	N	402	372	1			167
								442	9									
02	4172	X	2908	-0-	-1264	-0-	-0-	18	1	2525	3	N	332	375	1			124
								365	9									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
TALA ENERGY LLC //CONT.// 103522														
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416														
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
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	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
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	64	3	146	9	N	133	177	1	105
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	6	1	1577	3	N	147	179	1	427
						162	9							
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	7	1	1489	3	N	136	280	7	283
						150	9							
11	1710 N	1562	-0-	-148	-0-	6	1	1393	3	N	148	180	1	251
						163	9							
12	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	6	1	1418	3	N	153	187	1	217
						168	9							
01	1643 N	1542	-0-	-101	-0-	7	1	1367	3	N	153	183	1	187
						168	9							
02	1456 N	1369	-0-	-87	-0-	5	1	1188	3	N	160	183	1	164
						176	9							
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372														
09	11130 X	9024	-0-	-2106	-0-	60	1	7079	3	N	1714	1581	1	295
						1885	9							
10	11439 X	9560	-0-	-1879	-0-	66	1	7804	3	N	1536	1547	1	276
						1690	9					8	7	
11	11070 X	9340	-0-	-1730	-0-	64	1	7530	3	N	1587	1527	1	336
						1746	9							
12	10261 X	8467	-0-	-1794	-0-	57	1	6746	3	N	1513	1582	1	267
						1664	9							
01	9765 X	8090	-0-	-1675	-0-	53	1	6269	3	N	1607	1590	1	284
						1768	9							
02	8708 X	8076	-0-	-632	-0-	55	1	6439	3	N	1438	1405	1	317
						1582	9							
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597														
09	72270 X	68010	-0-	-4260	-0-	539	1	63403	3	Y	3698	3980	1	2015
						4068	9							
10	74679 X	70290	-0-	-4389	-0-	555	1	65237	3	Y	4089	3460	1	710
						4498	9					1934	7	
11	72270 X	67206	-0-	-5064	-0-	532	1	62609	3	Y	3695	3607	1	798
						4065	9							
12	73439 X	66543	-0-	-6896	-0-	530	1	62381	3	Y	3302	3452	1	648
						3632	9							
01	72075 X	64487	-0-	-7588	-0-	512	1	60262	3	Y	3375	3066	1	957
						3713	9							
02	63476 X	57002	-0-	-6474	-0-	453	1	53353	3	Y	2905	3222	1	640
						3196	9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237															
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				226
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				226
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				226
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				226
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	226	7		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025															

ZARVONA ENERGY LLC 950523															
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473															
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
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1761	3	208	9	N	189	359	1		169

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400															
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
02	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															
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
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	427	3	218	9	N	198	161	1		239

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380															
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
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	364	3	99	9	N	90				171

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880															
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
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	96	3	119	9	N	108	468	1		179

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK											
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523											
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	342 3	396 9	N	360	779 1	125
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830											
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
02	2828 X	1464	-0-	-1364	-0-	1262 3	202 9	N	184	177 1	249
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190											
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
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1120 3	206 9	N	187	350 1	84
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394											
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
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	2759 3	369 9	N	335	176 1	317
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042											
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
02	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											
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
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	28 3	156 9	Y	142	157 1	187
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628											
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
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1211 3	105 9	N	95	168 1	92

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	141	3	112	9	Y	102	152	1	100
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648														
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
02	2884 X	2732	-0-	-152	-0-	2520	3	212	9	N	193	181	1	321
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077														
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
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	260	3	7	9	N	6			210
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
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
02	3724 X	3105	-0-	-619	-0-	2837	3	268	9	N	244	179	1	185
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150														
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
02	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														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			154

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	87	3	53	9	N	48		130
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625													
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
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	1939	3	279	9	N	254	176 1	247
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291													
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
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4496	3	145	9	N	132		519
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
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
02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3468	3	338	9	N	307	349 1	279
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
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
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	668	3	359	9	N	326	178 1	272
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
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	-0-	4743	3	69	9	N	63		314
01	2470 N	758	-0-	-1712	-0-	751	3	7	9	N	6	181 1	139
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	751	3	78	9	N	71		210
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
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
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1853	3	149	9	N	135	175 1	108

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841														
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
*02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1271	3	113	9	N	103			222
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610														
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
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1628	3	304	9	N	276	356	1	139
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907														
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
*02	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7230	3	482	9	N	438	350	1	302
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414														
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
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	3	174	1	235
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587														
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
02	1288 N	922	-0-	-366	-0-	552	3	370	9	N	336	343	1	321
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943														
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
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	600	3	289	9	N	263	177	1	210
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072														
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
*02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			215

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3530	3	219	9	N	199	176 1		215
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260														
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
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			273
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080														
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
*02	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5520	3	95	9	N	86	155 1		160
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
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
02	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														
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
02	3892 X	3672	-0-	-220	-0-	3472	3	200	9	N	182	175 1		107
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) EQV OPERATING LLC RINEHART, M. C.				25647 476 101634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK							
WELL #: 1				RRCID -> 171193		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 14189		PERF.14070		- 14080						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DOUBLE BAYOU (FRIO 9) S & S OPERATING COMPANY, INC. DOUBLE BAYOU CGU 1				25651 329 741047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 6D				RRCID -> 285027		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 6270		- 6300						
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DRAKES BRANCH (COCKFIELD) NECHES TRANSPORT INC. AR&S DRAKES BRANCH FEE				26058 780 601854		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER							
WELL #: 2				RRCID -> 057026		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6463		PERF. 4990		- 5100						
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5					60
10	62 N	56	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5					65
11	60 N	53	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	50	1	3	9	N	3					68
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	35	9	N	32					100
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	17	9	N	15	71	1			44
02	56 N	NO RPT	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	NO RPT					44
DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP EAST SKILLERN				26060 300 206081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER							
WELL #: 1				RRCID -> 278630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11656		- 11682						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DREWS LANDING (WILCOX CONS) UPLAND OPERATING, LLC MORIAN				26099 400 878942		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO							
WELL #: 1				RRCID -> 167128		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10608		- 16038						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					81
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					81
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					81
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				//CONT.//		26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SAN JACINTO					
UPLAND OPERATING, LLC				//CONT.//		878942													
HERMANN HOSPITAL ESTATE				WELL #:		1D		RRCID -> 174850		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10964		PERF. 2070 - 2080					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-	
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-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
MORIAN				WELL #:		4		RRCID -> 225870		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11508		PERF.10298 - 10344					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		960 N	950	-0-	-10 B	-0-		349	1	601	2	N	-0-					25	
10		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-		301	1	740	2	N	-0-					25	
11		930 N	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	
*02		686 N	686	-0-	-0- B	-0-		198	1	488	2	N	-0-					25	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
MORIAN				WELL #:		3		RRCID -> 229931		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12014 - 12054					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-		55	1	95	2	N	-0-					125	
10		155 N	155	-0-	-0- B	-0-		45	1	110	2	N	-0-					125	
11		155 N	155	-0-	-0- B	-0-		45	1	110	2	N	-0-		8	1		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	
*02		140 N	140	-0-	-0- B	-0-		40	1	100	2	N	-0-					117	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
MORIAN				WELL #:		6		RRCID -> 232614		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10644 - 10699					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		300 N	285	-0-	-15 B	-0-		105	1	180	2	N	-0-					109	
10		310 N	309	-0-	-1 B	-0-		89	1	220	2	N	-0-					109	
11		300 N	276	-0-	-24 B	-0-		51	1	225	2	N	-0-		51	1		58	
12		348 N	348	-0-	-0- B	-0-		100	1	248	2	N	-0-					58	
01		310 N	291	-0-	-19 B	-0-		83	1	208	2	N	-0-					58	
*02		327 N	327	-0-	-0- B	-0-		83	1	244	2	N	-0-					58	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
MORIAN				WELL #:		7		RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9998 - 10863					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		1140 N	1010	-0-	-130 B	-0-		317	1	547	2	N	133		167	1		58	
								146	9										
10		1147 N	1112	-0-	-35 B	-0-		261	1	641	2	N	191		174	1		75	
								210	9										
11		1170 N	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	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	128		171	1		94	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942								
MORIAN		WELL #:		5	RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10298 - 10318	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-								

MORIAN		WELL #:		8	RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10162 - 12232	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-								
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	55 1	95 2	N	-0-		47
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	45 1	110 2	N	-0-		47
11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	44 1	106 2	N	-0-		47
12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	45 1	110 2	N	-0-		47
01	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	40 1	100 2	N	-0-		47
*02	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	40 1	100 2	N	-0-		47
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-								

MORIAN		WELL #:		9	RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9776 - 11225	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-								
09	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	57 1	98 2	N	-0-		104
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	45 1	110 2	N	-0-		104
11	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-	52 1	52
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-		52
01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		52
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-								

MORIAN		WELL #:		10	RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-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
*02	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	185 1	457 2	N	-0-		38
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-								

LAZY M		WELL #:		1	RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11421	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-								

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO	
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.// 878942							
LAZY M		WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10532 - 10562	
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
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	5245 N	5186	-0-	-59 B	-0-	1888 1	3252 2	N	42
						46 9			114
10	5456 N	5359	-0-	-97 B	-0-	1537 1	3778 2	N	40
						44 9			
11	5400 N	5237	-0-	-163 B	-0-	1485 1	3655 2	N	88
						97 9			185 1
12	5551 N	5551	-0-	-0- B	-0-	1537 1	3783 2	N	210
						231 9			165 1
01	5363 N	4772	-0-	-591 B	-0-	1365 1	3360 2	N	43
						47 9			
*02	4595 N	4595	-0-	-0- B	-0-	1300 1	3200 2	N	86
						95 9			183 1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
DRY CREEK (6640)		26204 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
NECHES TRANSPORT INC.		601854							
BP VICKERS C		WELL #: 1		RRCID -> 292764		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6507 - 6512	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)		26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE	
EASTEX INJECTION, INC.		239237							
POKLUDA		WELL #: 1		RRCID -> 113093		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610	
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02 H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2026							
RAINOSEK		WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614	
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02 H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		04/13/2026							
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	
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
02 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY, G. A.			WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5380	-	5384			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY, G. A.			WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5372	-	5404			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE (6200)			26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ATLAS OPERATING LLC			036587													
SWANSON			WELL #:	1	RRCID ->	283644	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5976	-	5979			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)			26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
M & S EXPLORATION			518896													
WADDELL "A"			WELL #:		RRCID ->	148472	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 6553	-	6556			
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
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														
ATLAS OPERATING LLC														
STODDARD-LEWIS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
02	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														
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
02	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														
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-	-0-					N	NO RPT			297
02	280 N NO RPT	-0-	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			297
LEWIS, J. C.														
WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEWIS, J. C.														
WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307														
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-	-0-	1974					Y	NO RPT			123
02	0 N NO RPT	-0-	-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														
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-	-0-	8849					Y	NO RPT			224
02	0 N NO RPT	-0-	-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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														CNTY: MATAGORDA	
IV STANDARD, LLC															
RUNNELLS GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597															
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	
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	
02	5488 X	5171	-0-	-317	-0-	5137 2	34 9	N			31			123	
RUNNELLS GAS UNIT 1															
WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
02	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															
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258	
TRI-C RESOURCES, LLC															
BUCKEYE RANCH UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330															
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82	
DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, L.O.)														CNTY: MATAGORDA	
IV STANDARD, LLC															
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.															
WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336															
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	
*02	4278	3497	-0-	-781	-0-	3464 2	33 9	N			30			135	
DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.)														CNTY: MATAGORDA	
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC															
PIERCE ESTATES															
WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116															
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	99 1		67	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) LEXINGTON EXPLORATION LLC STEELE, L. M. TRUST			26512 700 500221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
			WELL #: 1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.11302 - 11321	
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
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-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-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.			26513 200 667907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
			WELL #: 1	RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862 - 10867	
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000								
DURKEE (DY SAND) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC PIZZITOLA UNIT			26754 040 019752	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
			WELL #: 2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896 - 6902	
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
02	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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
DYERSDALE (WILCOX 12100) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. WALKER			26876 700 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
			WELL #: 1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF.12497 - 12501	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
WALKER			WELL #: 2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776 - 5844	
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-
02	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	
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
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DYERSDALE, N. (CM-3)		26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
WRD OPERATING LLC		100758							
GEORGE KOSTAS		WELL #: 2 T		RRCID -> 062707		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MARSHALL, A. B. FEE		WELL #: 30		RRCID -> 156112		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	86
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	86
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	86
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	86
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	86
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	86
RJS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 272057		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
DYERSDALE, N. (8100)		26878 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
WRD OPERATING LLC		100758							
BROOK, M. I.		WELL #: 2		RRCID -> 201402		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	150
DYNAMIC (FRI0 3700)		26909 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
KALLAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179413		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)														CNTY: WHARTON	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.															
DUNCAN															
WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	1	6	9	N	5			40
DYNAMIC (WILCOX 15,150)														CNTY: WHARTON	
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.															
LLSE MILLER															
WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY															
PEACH CREEK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854															
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							
02	2128	X	2053	-0-	-75	-0-	107	1	1942	2	Y	4			8
							4	9							
FORGASON DEEP GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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															
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							
02	12712	X	11322	-0-	-1390	-0-	585	1	10626	2	Y	101	136	1	55
							111	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT													//CONT.// 26909 480 //CONT.// 386310 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 195513		CAPACITY COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15700 - 15770		CNTY: WHARTON	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
09		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	127 1 3 9	2597	2	Y	3					14								
10		3038 X	2616	-0-	-422	-0-	124 1 8 9	2484	2	Y	7					21								
11		3000 N	3034	-0-	34	34	155 1 6 9	2873	2	Y	5					26								
12		3041 N	3007	-0-	-34	-0-	161 1 4 9	2842	2	Y	4	26	1			4								
01		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	161 1 6 9	2756	2	Y	5					9								
02		2744 X	2555	-0-	-189	-0-	133 1 6 9	2416	2	Y	5					14								
FORGASON DEEP UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824		PERF.15090 - 15550			
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	74 1 30 9	1515	2	Y	27	33	1			18								
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	74 1 32 9	1475	2	Y	29	36	1			11								
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	105 1 14 9	1946	2	Y	13					24								
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	105 1 50 9	1857	2	Y	45	37	1			32								
01		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	113 1 56 9	1932	2	Y	51	53	1			30								
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	91 1 36 9	1647	2	Y	33	45	1			18								
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		PERF.15420 - 15960			
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-								
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	21 1	382	2	Y	-0-					-0-								
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930			
09		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	66 1 3 9	1349	2	Y	3					12								
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	71 1 2 9	1426	2	Y	2					14								
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	77 1 4 9	1434	2	Y	4					18								
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	84 1 6 9	1475	2	Y	5	18	1			5								
01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	88 1 6 9	1512	2	Y	5					10								
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	77 1 3 9	1403	2	Y	3					13								

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				//CONT.//	26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 203438	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL	DEPTH 16095	PERF.15707 - 15787				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	6776 X	6688	-0-	-88	-0-	349 1	6327 2	Y	11					35
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 209214	COMPL. DATE 04/18/2005	TOTAL	DEPTH 16050	PERF.15660 - 15768				
09	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	390 1	7988 2	Y	5					21
10	10075 X	8189	-0-	-1886	-0-	390 1	7790 2	Y	8					29
11	10290 X	8255	-0-	-2035	-0-	421 1	7820 2	Y	13					42
12	10633 X	8254	-0-	-2379	-0-	442 1	7799 2	Y	12	42 1				12
01	8649 X	8192	-0-	-457	-0-	452 1	7725 2	Y	14					26
02	7812 X	7409	-0-	-403	-0-	386 1	7014 2	Y	8					34
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	10R	RRCID -> 209797	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL	DEPTH 16200	PERF.15420 - 15960				
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	100 1	2036 2	Y	2					8
10	2666 N	2296	-0-	-370	-0-	109 1	2183 2	Y	4					12
11	2580 X	2082	-0-	-498	-0-	106 1	1973 2	Y	3					15
12	2666 X	1974	-0-	-692	-0-	106 1	1865 2	Y	3	15 1				3
01	2294 X	1978	-0-	-316	-0-	109 1	1866 2	Y	3					6
02	2072 X	2007	-0-	-65	-0-	105 1	1901 2	Y	1					7
FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 213823	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL	DEPTH 15706	PERF.15257 - 15710				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	57 1	1168 2	Y	1				6
						1 9							
10	1550 N	1243	-0-	-307	-0-	59 1	1181 2	Y	3				9
						3 9							
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	62 1	1157 2	Y	5				14
						6 9							
12	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	65 1	1150 2	Y	5	14	1		5
						6 9							
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	66 1	1127 2	Y	2				7
						2 9							
02	1148 N	1044	-0-	-104	-0-	54 1	986 2	Y	4				11
						4 9							
DYNAMIC (YEGUA 7250)		26909 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926											
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
TALOS QN EXPLORATION LLC		102624											
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 16385 PERF.16260 - 17110					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 15515 PERF.15899 - 15991					
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648					
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
TALOS QN EXPLORATION LLC				102624													
EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #: 3291	RRCID -> 186892	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 16385	PERF.17006	- 17110								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 331				WELL #: 7	RRCID -> 188919	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 16462	PERF.15421	- 15248								
09	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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								
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-
02	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								
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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
EASTER, S. (HEARTBREAK)				27326 220	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
VIPER S.W.D., LLC				886209													
LEHRER "D"				WELL #: 4	RRCID -> 186461	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 15020	PERF.13664	- 13766								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
EATON (MIOCENE 2000)				27372 470	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931													
EATON UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 088466	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 2375	PERF. 1987	- 2000								
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	271	1	99	2	N	-0-						-0-
10	0 N	216	-0-	-0-	-0-	203	1	13	2	N	-0-						-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	298	1	118	2	N	-0-						-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	300	1	148	2	N	-0-						-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	206	1	483	2	N	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-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 AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2026 - WELL PLUGGED 02/27/26													
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					
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
02	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					
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-
02	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					
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-
02	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					
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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-			10
02	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					
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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1			Y	-0-			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

EGYPT (COOK MTN)														CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.															
NORTHINGTON-SHWAB															
//CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 RRCID -> 298428 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7767 - 7778															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	50493 X	50493	-0-	-0-	-0-	49728	2	765	9	N	695	675	1	182	
10	51089 X	51089	-0-	-0-	-0-	50276	2	813	9	N	739	726	1	195	
11	43778 X	43778	-0-	-0-	-0-	43159	2	619	9	N	563	541	1	217	
12	40952 X	40952	-0-	-0-	-0-	40235	2	717	9	N	652	732	1	137	
01	39862 X	39862	-0-	-0-	-0-	39233	2	629	9	N	572	550	1	159	
02	19992 X	NO RPT	-0-	-19992	-0-					N	NO RPT			159	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
EVANGELINE															
WELL #: 1 RRCID -> 281708 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			180	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180	
EVANGELINE															
WELL #: 2 RRCID -> 286175 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			113	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113	
EGYPT (FRI0 4700)														CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
DUNCAN "B"															
WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EGYPT (2800)														CNTY: WHARTON	
NUPOWER ENERGY, LLC															
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670															
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-	
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	8	1	46	2	N	-0-			-0-	
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)														CNTY: WHARTON	
NUPOWER ENERGY, LLC															
ANDERSON															
WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653															
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-	
02	532 N	309	-0-	-223	-0-	46	1	263	2	N	-0-			-0-	

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)												CNTY: WHARTON				
NUPOWER ENERGY, LLC																
ANDERSON																
WELL #: 2																
RRCID -> 216877																
COMPL. DATE 02/03/2006																
TOTAL DEPTH 7998																
PERF. 2642 - 2664																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	896 N	267	-0-	-629	-0-	40	1	227	2	N	-0-					-0-
ANDERSON																
WELL #: 9																
RRCID -> 222832																
COMPL. DATE 06/30/2006																
TOTAL DEPTH 4814																
PERF. 2629 - 2675																
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-
02	1596 N	497	-0-	-1099	-0-	74	1	423	2	N	-0-					-0-
EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)												CNTY: WHARTON				
VI-WOLF, LLC																
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 160177																
COMPL. DATE 04/14/2015																
TOTAL DEPTH 11000																
PERF. 5404 - 5414																
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-
02	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																
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL CAMPO (YEGUA)												CNTY: WHARTON				
AMEXCO, LLC																
KUBELA																
WELL #: 2																
RRCID -> 278941																
COMPL. DATE 07/06/2014																
TOTAL DEPTH 10390																
PERF. 10323 - 10365																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
GRAND RESOURCES, INC.																
ZALMAN																
WELL #: 1																
RRCID -> 124325																
COMPL. DATE 06/11/2021																
TOTAL DEPTH 19225																
PERF. 9446 - 10097																
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
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	991	2	275	9	N	250	173	1			285

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KUEHNLE		WELL #:		2	RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9770 - 10032	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
KUEHNLE		WELL #:		4	RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9840 - 10170	
09	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	1469	4	194	9	176	124
10	1736	N	1313	-0-	-423	-0-	520	2	607	4	169	114
							186	9				
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1421	2	187	4	123	237
							135	9				
12	1705	N	1057	-0-	-648	-0-	338	2	525	4	176	221
							194	9				
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1126	2	380	4	173	216
							190	9				
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1393	2	183	4	155	191
							171	9				
KUEHNLE		WELL #:		5	RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9836 - 10092	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-	-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9775 - 9870	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	337	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	337	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	338	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	338	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	339	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	339	
EL CAMPO, NE (YEGUA)		WELL #:		1	RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9976 - 10222	
AQUINAS OIL & GAS, LLC				028698								
SUZANNE												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54	
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10025 - 10282	
WATZ												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	

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

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

EL MATON (FRIO F-2) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT				28033 456 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
WELL #:				2		RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11730 - 11737								
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
ELIJAH GREEN (WILCOX 13) MAGNUM PRODUCING, LP BLACK STONE MINERALS				28360 600 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER								
WELL #:				6		RRCID -> 292111		COMPL. DATE 11/11/2021		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10082 - 10111								
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-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ELLIOTT (YEGUA STRAY U) MOSBACHER ENERGY COMPANY ELLIOTT, B. P.				28449 284 589984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN								
WELL #:				2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 7252 - 7257								
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
						WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2025														
ELM GROVE (COCKRILL, FIRST) MCA PETROLEUM CORPORATION ARNIM-WARREN				28598 400 537160		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FAYETTE								
WELL #:				3		RRCID -> 294509		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1740 - 1762								
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ENGLEHART (F2) MESSY OIL AND GAS, LLC SCHILLER GAS UNIT				29110 145 562067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO								
WELL #:				1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222		PERF. 3191 - 3194								
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-	
02	H15	V10L	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
						PLUGGED AND ABANDONED														
						03/04/2026														

ENGLEHART (WILCOX 8800) MOUNTAIN V TEXAS, LLC JOHNSON -E- GAS UNIT													
		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
		103601		WELL #:		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH		9112 PERF. 8695 - 8776	
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	
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
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	287	1	946	2	N	14	56
							15	9					

ENGLEHART (WILCOX 8950) FLETCHER OPERATING, LLC HEIMAN-LEHRER													
		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
		273611		WELL #:		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH		12986 PERF. 8938 - 9028	
09	2280	N	2215	-0-	-65	-0-	532	1	1652	3	N	28	46
							31	9					
10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	532	1	2345	3	N	24	70
							26	9					
11	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-	70
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT	70
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT	70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70

ENGLEHART, S. (6200) AMRWR, LLC LABAY, JOE													
		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
		102699		WELL #:		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH		7053 PERF. 6016 - 6024	
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-
02	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	
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
02	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 #:		RRCID -> 105294		COMPL. DATE 02/25/1941		TOTAL DEPTH		8213 PERF. 7740 - 7953	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

ESPERSON DOME				//CONT.//	29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				//CONT.//	430368														
DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #:	29	RRCID ->	105295	COMPL. DATE	12/30/1941	TOTAL	DEPTH	8859	PERF.	7750 - 7780					
M	ALLOW	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	
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	515	2	Y	-0-					-0-	
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	495	2	Y	-0-					-0-	
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	-0-		75	1	475	2	Y	-0-					-0-	
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	-0-		80	1	485	2	Y	-0-					-0-	
01	589 N	374	-0-	-215	-0-	-0-		53	1	321	2	Y	-0-					-0-	
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	529	2	Y	-0-					-0-	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #:	37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL	DEPTH	9583	PERF.	8760 - 8776					
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #:	28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL	DEPTH	8406	PERF.	8124 - 8142					
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-	
02	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					
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-	
02	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					
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-	
02	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					
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		115	2			Y	-0-					-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2			Y	-0-					-0-	
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	-0-		80	2			Y	-0-					-0-	
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-		120	2			Y	-0-					-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-		79	2			Y	-0-					-0-	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	2			Y	-0-					-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	A 58	RRCID ->	147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL	DEPTH	8677	PERF.	7878 - 8542					
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		310	2			Y	-0-					-0-	
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		300	2			Y	-0-					-0-	
11	330 N	160	-0-	-170	-0-	-0-		160	2			Y	-0-					-0-	
12	310 N	200	-0-	-110	-0-	-0-		200	2			Y	-0-					-0-	
01	310 N	132	-0-	-178	-0-	-0-		132	2			Y	-0-					-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		254	2			Y	-0-					-0-	

ESPERSON DOME			//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.//		430368										
STANOLIND-SUN FEE			WELL #:		3	RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281		PERF. 7239 - 7247			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
SOUTH ESPERSON UNIT			WELL #:		H 5	RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5768 - 5778			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HLAVATY			WELL #:		S 19	RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2261 - 2264			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #:		X185	RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1340 - 1343			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
PURE OIL COMPANY FEE			WELL #:		1 T	RRCID -> 292712		COMPL. DATE 03/26/1942		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8663 - 8915			
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-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-

ESPERSON DOME					//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY									
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					//CONT.//		430368															
CITY INVESTMENT CO.					WELL #:		1	RRCID ->	292734	COMPL. DATE	08/29/1942	TOTAL DEPTH	8923	PERF. 8440	-	8480						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	70	N	70	-0-		-0-		-0-			70	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT								-0-
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-
02	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						
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-
02	252	N	250	-0-		-2		-0-			250	2			Y	-0-						-0-
ESPERSON MOORES BLUFF					WELL #:		S 22	RRCID ->	177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5845	-	5849						
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-
02	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						
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-
02	148	N	148	-0-		-0-		-0-			148	2			Y	-0-						-0-
HLAVATY					WELL #:		S 26	RRCID ->	292975	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	5718	PERF. 5612	-	5614						
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
02	110	N	110	-0-		-0-		-0-			110	2			N	-0-						60

ESPERSON DOME (YEGUA)			29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY										
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368																	
ESPERSON-MOORES BLUFF			WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH		8312 PERF. 7108 - 7276									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH		6866 PERF. 6605 - 6632									
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
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	Y	-0-								15

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH		6890 PERF. 6618 - 6656									
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-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-								-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)			29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY										
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368																	
ESPERSON /MOORES BLUFF/			WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7150 - 7175									
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-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	Y	-0-								-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)			29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY										
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368																	
VAJDAK, J.			WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7780 - 7806									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
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-
02	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									
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-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-								-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)			29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368															
DAVIS, THOS. E.			WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH		9262 PERF. 8466		- 8594					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11		300 N	260	-0-	-40	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12		310 N	250	-0-	-60	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01		279 N	165	-0-	-114	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
DAVIS, THOS. E.			WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH		9074 PERF. 8463		- 8473					
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-
02	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					
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
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					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					
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EVADALE, NE. (YEGUA)			29640 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER									
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047															
BP AMERICAN A-392			WELL #: 1		RRCID -> 201704		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH		8693 PERF. 8572		- 8578					
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
02	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					
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT					50

EVERGREEN		//CONT.//		29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449											
GIBBS		WELL #:		2		RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4538 - 4556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
AUBEY, VICTOR		WELL #:		12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808			
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
P. BORDAGE EST.		WELL #:		17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682			
09	270 #	159	-0-	-111	-0-	88	1	71	2	N	-0-				-0-
10	279 #	160	-0-	-119	-0-	38	1	121	2	N	1				1
						1	9								
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-	1	1		-0-
12	248 #	185	-0-	-63	-0-	11	1	174	2	N	-0-				-0-
01	248 #	166	-0-	-82	-0-	9	1	155	2	N	2				2
						2	9								
02	224 #	139	-0-	-85	-0-	17	1	122	2	N	-0-	1	1		1
JUNKER SPENCER		WELL #:		52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FANNETT *				30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 7908 - 8017			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7432 -	7726			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF. 5286 -	5428			
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID -> 150963	COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID -> 152665	COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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
02	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
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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA)				TITUS LIBERTY				MULTI WELL 2, LLC				HENDERSON				30540 500				102553				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
								WELL #:				5				RRCID -> 249955				COMPL. DATE 04/25/2008				TOTAL DEPTH 11600				PERF.11196 - 11208							
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															
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						173														
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						173														
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						173														
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						173														
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						173														
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						173														
AMRWR, LLC								102699																											
HENDERSON								WELL #:				6				RRCID -> 251332				COMPL. DATE 03/18/2008				TOTAL DEPTH 11510				PERF.11020 - 11188							
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-														
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-														
SMITH PRODUCTION INC.								789662																											
HUDSON, JOE								WELL #:				1				RRCID -> 248256				COMPL. DATE 01/09/2009				TOTAL DEPTH 11500				PERF.10412 - 10888							
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-														
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC								879035																											
WILLIS ESTATE								WELL #:								RRCID -> 202098				COMPL. DATE 04/30/2004				TOTAL DEPTH 10950				PERF.10633 - 10813							
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						636														
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						636														
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						636														
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						636														
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						636														
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						636														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023																																			
WILLIS ESTATE								WELL #:								RRCID -> 202957				COMPL. DATE 05/24/2004				TOTAL DEPTH 10950				PERF.10612 - 10798							
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57														
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57														
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57														
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57														
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57														
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023																																			
WILLIS ESTATE								WELL #:								RRCID -> 204035				COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 11020				PERF.10682 - 10894							
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59														
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59														
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59														
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59														
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59														
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2023																																			

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WAGNER OIL COMPANY				891175												
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #:		3	RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742							
09	2070 N	2038	-0-	-32	-0-	300	1	1708	3	N	27					184
						30	9									
10	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	310	1	1764	3	N	30	174	1			40
						33	9									
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	316	1	1902	3	N	39					79
						43	9									
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	350	1	1953	3	N	31					110
						34	9									
01	2108 N	1862	-0-	-246	-0-	295	1	1534	3	N	30					140
						33	9									
02	2044 N	1649	-0-	-395	-0-	311	1	1310	3	N	25					165
						28	9									
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11208							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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														
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
02	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														
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
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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
02	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
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-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
02	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	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			4403
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			4403
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			4403
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			4403
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			4403
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			4403
PLUGGED AND ABANDONED			11/15/2023					
FISHERS REEF (FRIO B 9800)			31028 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
STATE TRACT NO. 46			WELL #:	RRCID -> 182398	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9866 - 9791	
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-
02	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 #:	RRCID -> 050279	COMPL. DATE 11/10/1967	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7531 - 7532	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	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 #:	RRCID -> 119788	COMPL. DATE 11/23/1985	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8223 - 8255	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)			31028 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
FR TRACT 9-12B			WELL #:	RRCID -> 114356	COMPL. DATE 08/22/1984	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8203 - 8248	
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
02	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
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FISHERS REEF (FRI0 8200)				31028 832				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375															
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 67 H				RRCID -> 107193				COMPL. DATE 08/03/1983				TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
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-		
02	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			
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-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
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-		
02	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			
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-		
02	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			
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			
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				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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					55
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					-0-
11	882 X	-0-	-0-	-882	-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-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	
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	28	253
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	253
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)				32156 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797						
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #:		1	RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 9590 PERF.11252 - 11685	
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-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) //CONT.// 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
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
02	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													
09	1920	N	862	-0-	-1058	-0-	140	1	663	2	N	54	55
							59	9				189	
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
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	11	1	61	2	N	-0-	55
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504													
09	5580	X	4564	-0-	-1016	-0-	480	1	3986	2	N	89	68
							98	9				187	
10	5642	X	4248	-0-	-1394	-0-	439	1	3721	2	N	80	148
							88	9					
11	5100	X	4462	-0-	-638	-0-	430	1	3941	2	N	83	40
							91	9				191	
12	5270	X	3986	-0-	-1284	-0-	500	1	3473	2	N	12	52
							13	9					
01	5146	X	4508	-0-	-638	-0-	451	1	4012	2	N	41	93
							45	9					
02	4256	X	4175	-0-	-81	-0-	435	1	3553	2	N	170	72
							187	9				191	
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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													
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
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0	0		
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
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3093	2	85	9	N	77			232
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476															
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
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2137	2	48	9	N	44			134
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															
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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A															
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
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT			61
FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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															
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367										COMPL. DATE 08/22/1961	TOTAL DEPTH 11125	N/A	PERF.10590	-	0			
09	DLQ	G-10	7183	-0-	7183	7183	6963	2	220	9	Y	200	143	1				72
10	DLQ	G-10	7514	-0-	7514	14697	7271	2	243	9	Y	221	160	1				133
11	DLQ	G-10	7225	-0-	7225	21922	6991	2	234	9	Y	213	336	1				10
12	29300	X	7378	-0-	-21922	-0-	7118	2	260	9	Y	236	151	1				95
01	7254	X	6780	-0-	-474	-0-	6552	2	228	9	Y	207	184	1				118
02	6552	X	NO RPT	-0-	-6552	-0-					Y	NO RPT						118
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373										COMPL. DATE 01/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	DLQ	G-10	17297	-0-	17297	17297	17040	2	257	9	Y	234	201	1				293
10	DLQ	G-10	18122	-0-	18122	35419	17832	2	290	9	Y	264	409	1				148
11	DLQ	G-10	16767	-0-	16767	52186	16502	2	265	9	Y	241	201	1				188
12	69531	X	17345	-0-	-52186	-0-	17040	2	305	9	Y	277	210	1				255
01	17546	X	16494	-0-	-1052	-0-	16162	2	332	9	Y	302	387	1				170
02	15848	X	NO RPT	-0-	-15848	-0-					Y	NO RPT						170
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374										COMPL. DATE 10/03/1963	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
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-
02	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					
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-
02	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						
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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						56
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387										COMPL. DATE 12/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
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-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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 #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794									
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
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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									
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A									
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FT TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 121 RRCID -> 299972 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 21227 PERF. N/A									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797									
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423									
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				77
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				77
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				77
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				77
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				77

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//					32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
REED EXPLORATION LLC					102257												
CANNON					WELL #:	1	RRCID -> 272989	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10142	-	11729					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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	
02	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					
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	
02	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					
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	
02	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					
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	
02	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					
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
HARGRAVE					WELL #:		RRCID -> 274601	COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9805	-	11582					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				78	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021																	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
CONTRAST ENERGY, LLC										173799									
BROXSON										WELL #:	1	RRCID ->	263573	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.10484 - 11826
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
E2 OPERATING LLC										238475									
ROBERTSON										WELL #:	1	RRCID ->	258148	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL	DEPTH	11515	PERF. 9466 - 10836
09	934	X	-0-	-0-	-934	-0-						N	-0-					84	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					85	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
POSTEL										WELL #:	1	RRCID ->	264532	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.10176 - 12226
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75	
STERLING T. HARRISON ET AL										WELL #:	1	RRCID ->	265273	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL	DEPTH	11640	PERF.10877 - 11635
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMUEL GAS UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	269655	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.11210 - 14185
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-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRASSELL										WELL #:	1	RRCID ->	271284	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.10158 - 11250
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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					282	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																
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
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
02	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																
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
02	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																
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																
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
02	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																
09	14B2 EXT	7	-0-	7	7	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
02	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																
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		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																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10		35 N	-0-	-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
02		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																	
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
02		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																	
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
02		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																	
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
02		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																	
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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638																	
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC										//CONT.//		238475									
BOYD										WELL #:		1		RRCID -> 279366		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133	
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		
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		
02	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	
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-						77		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	18						95		
02	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	
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		
02	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	
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		
02	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	
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		
02	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	
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		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						129		

MCADAMS										WELL #:		1		RRCID -> 281301		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10595 - 12197	
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-		123	2	24	9	N	22						124		
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-						124		
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-						124		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10						134		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						134		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						134		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
SMITH WELL #: 1										RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026																
LEGGETT WELL #: 1										RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990						
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	122	2	25	9	N	23	100	1			70
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1239	2	44	9	N	40					110
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
SHELTON WELL #: 1										RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999						
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	118	2	65	9	N	59	74	1			110
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	773	2	66	9	N	60	137	1			33
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
MOSSER WELL #: 1										RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038						
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	2	30	9	N	27					104
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	2	33	9	N	30					134
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	36	120	1			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
JOHNSTON WELL #: 1										RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164						
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
MORGAN WELL #: 1										RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928						
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	66	2	31	9	N	28	97	1			68
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	N	4					72
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	6					78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	0 N	NO RPT	-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		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		
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
02		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		
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-
02	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		
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										923444								
KETCHUM										WELL #: 1	RRCID -> 284586	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL	DEPTH 11427	PERF. 8728	- 11097		
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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		
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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FORREST C				WELL #:	6	RRCID -> 293629	COMPL. DATE 06/29/2013	TOTAL	DEPTH 11415	PERF. 9460	- 11185			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2	
KMAC				WELL #:	A 1	RRCID -> 293681	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL	DEPTH 11313	PERF. 9680	- 11022			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			2	
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			2	
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			2	
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			2	
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			2	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				WELL #:	100797	RRCID -> 267604	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL	DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547			
LITTLE				WELL #:	1									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID -> 271453	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL	DEPTH 12308	PERF. 10240	- 11878			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0202	RRCID -> 271474	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL	DEPTH 11470	PERF. 9538	- 11257			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
02	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										WELL #: 1		RRCID -> 271475		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712 - 12500	
HYDE										WELL #: 1		RRCID -> 271475		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712 - 12500	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MILES TIMBER										WELL #: 1		RRCID -> 271476		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10242 - 12290	
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-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BLAIR A										WELL #: 1		RRCID -> 271480		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492	
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-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
GARRISON										WELL #: 1		RRCID -> 271482		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12408	
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-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 201		RRCID -> 272229		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10030 - 10078	
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-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819 - 11531	
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-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0103		RRCID -> 273599		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10064 - 11671	
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-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

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

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL						101653																
RUFFINO						WELL #:	1	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9221	-	10867				
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
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-		
02		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				
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
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-		
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		

REED EXPLORATION LLC						102257																
CANNON						WELL #:	1	RRCID ->	274415	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.	10142	-	11729				
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
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-		
02		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				
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON			108799 WELL #: 1		RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	
02	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC			//CONT.//		238475								
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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

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

THOMPSON			WELL #:		1	RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9398 - 10352	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					7		84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		84
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		84

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

KNIGHT			WELL #:		1	RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2026														
MCADAMS														
WELL #: 1 RRCID -> 281349 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	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								
SHELTON			WELL #:		1	RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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

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

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

MCR			WELL #:		2	RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9760 - 9765	
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
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	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															
STEWART				WELL #:		1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9392 - 11102							
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	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
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-	
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327															
STARNES				WELL #:		1		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902							
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
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-	
02		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							
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-	-0-					N	-0-					124	
02			8	N		8	-0-	-0-	-0-		8	1		N	-0-					124	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC						923444															
KETCHUM				WELL #:		1		RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097							
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
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-	
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)						32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC						100797															
LITTLE				WELL #:		1		RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547							
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
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-	
02		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							
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
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-	
02		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 #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563																	
M 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797														
ADAMS, CHESTER		WELL #:		2		RRCID -> 276820		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054 - 11688						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GARRISON		WELL #:		1		RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12406						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED										ONE WELL		CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797 MILLER										WELL #: 2		RRCID -> 279480		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10288 - 11397	
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ADAMS, R. C.					WELL #: 1		RRCID -> 279756		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10422 - 12068						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0606		RRCID -> 280321		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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 #:	0402	RRCID -> 280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166	-	11794
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #:	1	RRCID -> 281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652	-	11300
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																				
WORD WELL #: 1										RRCID -> 278445		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291				
M	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
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BOYD					WELL #:	1	RRCID -> 279416		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133							
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MOSSER					WELL #:	1	RRCID -> 281596		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038							
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TURNER					WELL #:	1	RRCID -> 272046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10197 - 11898							
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GREENE					WELL #:	1	RRCID -> 273865		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490							
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																		
MANNING WELL #: 1										RRCID -> 274570		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VIVienne				WELL #:	1	RRCID -> 274730		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9865 - 11603						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON						
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
TRICHEL WELL #: 1										RRCID -> 279473	COMPL. DATE 09/29/2013	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9618	- 10723		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STIVER										WELL #: 1	RRCID -> 279546	COMPL. DATE 08/05/2013	TOTAL DEPTH 11845	PERF. 9991	- 11523	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON											
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475																
THORNBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 281401		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10877		- 12339							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCADAMS				WELL #:		1	RRCID -> 281402		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10595		- 12197					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026																				

MARCELLA				WELL #:		1	RRCID -> 281436		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10727		- 12279					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																		
JOHNSTON WELL #: 1										RRCID -> 281653		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339 - 11164		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 282320		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111 - 10928							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797													
HYDE				WELL #:	1	RRCID ->	271038	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10712 - 12500					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MILES TIMBER				WELL #:	1	RRCID ->	271039	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10242 - 12290					
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
02	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					
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
02	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					
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
02	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					
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
02	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					
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
02	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					
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797				
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10114 - 11765														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
REED EXPLORATION LLC 102257														
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//										32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC										238475							
BRASSELL										WELL #: 1	RRCID -> 272012	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 11933	PERF.10158 - 11250			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER										WELL #: 1	RRCID -> 272017	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10197 - 11898			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475									
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475										
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	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										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	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										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	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										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	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										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	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																	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026																	
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//													32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC													923444											
KETCHUM													WELL #:		1	RRCID -> 284628		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097		
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			
09	10	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	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
09	10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3481	2	24	9	N	22						67				
10	10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3351	2	19	9	N	17						84				
11	10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2907	2	18	9	N	16						100				
12	10	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	2	15	9	N	14						114				
01	10	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2	4	9	N	4						118				
02	10	476 X	NO RPT	-0-	-476	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						118				
PARTEN OPERATING INC.													642718											
MORRIS, THELMA													WELL #:		1	RRCID -> 125472		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 10842		PERF.10598 - 10614		
09	10	3990 X	2793	-0-	-1197	-0-	-0-	-0-	296	1	2447	2	N	45						80				
									50	9														
10	10	1674 X	1027	-0-	-647	-0-	-0-	-0-	51	1	932	2	N	40						120				
									44	9														
11	10	2460 X	53	-0-	-2407	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-						120				
12	10	2883 X	16	-0-	-2867	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	3						123				
									3	9														
01	10	2883 X	1870	-0-	-1013	-0-	-0-	-0-	180	1	1666	2	N	22						145				
									24	9														
*02	10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	3405	2	N	35						180				
									39	9														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327											
FRANK SMITH													WELL #:		1	RRCID -> 279460		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678		PERF. 9752 - 10959		
09	10	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	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
09	10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
10	10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
11	10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
12	10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
01	10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
02	10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) //CONT.// 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
02	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																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
02	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																
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
02	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																
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-
02	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																
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-
02	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																			
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F										RRCID -> 032736	COMPL. DATE 04/08/1963	TOTAL DEPTH 10931	PERF. N/A						
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	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							
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-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-

FORREST-STATE UNIT					WELL #:	2 U	RRCID -> 032739	COMPL. DATE 02/18/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
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														

E2 OPERATING LLC					238475														
WALSH ESTATE					WELL #:	1	RRCID -> 291317	COMPL. DATE 05/04/2021	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10556	- 10582								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
01	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				53
02	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				53

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP)													32191 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC.													642718									
MYRA GOULD GU													WELL #: 1		RRCID -> 105078		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10264 - 11043	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
09		1410 N	1178	-0-	-232	-0-					142 1	1034	2	N	2						140	
											2 9											
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-					161 1	1095	2	N	23						163	
											25 9											
11		1410 N	1026	-0-	-384	-0-					145 1	875	2	N	5						168	
											6 9											
12		1209 N	402	-0-	-807	-0-					10 1	388	2	N	4						172	
											4 9											
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-					152 1	1265	2	N	-0-						172	
*02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-					164 1	1121	2	N	-0-						172	
SEVEN J STOCK FARM, INC.													WELL #: 37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892		PERF.10228 - 11005	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-	
FARMERS OIL COMPANY													WELL #: 3		RRCID -> 108666		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10119 - 10884	
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-					218 1	1857	2	N	115						265	
											127 9											
10		2511 N	2192	-0-	-319	-0-					217 1	1891	2	N	76	188	1				153	
											84 9											
11		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-					219 1	1992	2	N	3						156	
											3 9											
12		2263 N	2097	-0-	-166	-0-					235 1	1852	2	N	9						165	
											10 9											
01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-					231 1	2065	2	N	70	195	1				40	
											77 9											
*02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-					230 1	1885	2	N	13						53	
											14 9											
FARMERS OIL COMPANY													WELL #: 2		RRCID -> 108667		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10155 - 10922	
09		720 N	246	-0-	-474	-0-					27 1	217	2	N	2						27	
											2 9											
10		961 N	72	-0-	-889	-0-					7 1	65	2	N	-0-						27	
11		870 N	69	-0-	-801	-0-					6 1	63	2	N	-0-						27	
12		248 N	74	-0-	-174	-0-					11 1	63	2	N	-0-						27	
01		62 N	58	-0-	-4	-0-					5 1	53	2	N	-0-						27	
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-					8 1	55	2	N	-0-						27	
IVEY-RICHARDSON													WELL #: 1		RRCID -> 112105		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10334 - 11116	
09		1230 N	1107	-0-	-123	-0-					126 1	974	2	N	6						73	
											7 9											
10		775 N	744	-0-	-31	-0-					90 1	644	2	N	9						82	
											10 9											
11		750 N	477	-0-	-273	-0-					62 1	411	2	N	4						86	
											4 9											
12		1147 N	254	-0-	-893	-0-					3 1	240	2	N	10						96	
											11 9											
01		744 N	241	-0-	-503	-0-					34 1	207	2	N	-0-						96	
*02		803 N	803	-0-	-0-	-0-					97 1	703	2	N	3						99	
											3 9											

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718									
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	657	-0-	-123	-0-	79 1	578 2	N	80
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	46 1	308 2	N	80
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	65 1	409 2	N	80
12	682 N	476	-0-	-206	-0-	119 1	357 2	N	80
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	64 1	386 2	N	80
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	98 1	699 2	N	80
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142									
09	3000 X	4	-0-	-2996	-0-	4 1		N	150
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	150
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	150
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	150
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	150
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	150
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580									
09	1590 N	1460	-0-	-130	-0-	155 1	1298 2	N	98
						7 9			
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	249 1	2136 2	N	142
						48 9			
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	232 1	2144 2	N	37
						81 9			
12	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	149 1	1169 2	N	47
						11 9			
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	253 1	2256 2	N	78
						34 9			
02	2296 N	2261	-0-	-35	-0-	243 1	2010 2	N	85
						8 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									
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-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									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
SMITH HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	232250	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL	DEPTH	13145	PERF.12725 - 12794	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	5 1	188 3	N	8				110
							9 9							
10	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	1 1	113 3	N	9				119
							10 9							
11	180 N	43	-0-	-137	B	-0-	43 3			N	-0-			119
12	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	5 1	414 3	N	13				132
							14 9							
01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	2 1	159 3	N	8				140
							9 9							
02	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	3 1	347 3	N	10				150
							11 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
RAYNOR				WELL #:	1	RRCID ->	290381	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	13168	PERF.12338 - 12348	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				67666										
09	0 N	18252	-0-	18252	B	85918	476 1	17715 3	N	55				124
							61 9							
10	0 N	42094	-0-	42094	B	128012	462 1	41487 3	N	132	168 1			88
							145 9							
11	860	45420	-0-	44560	B	172572	462 1	44685 3	N	248	182 1			154
							273 9							
12	7998	47573	-0-	39575	B	212147	496 1	46858 3	N	199	180 1			173
							219 9							
01	7998	31428	-0-	23430	B	235577	450 1	30850 3	N	116	172 1			117
							128 9							
02	7224	32125	-0-	24901	B	260478	236 1	31776 3	N	103				220
							113 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				260478										
FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906										
DAVIS, CLEVELAND ET AL				WELL #:	1SW	RRCID ->	136069	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL	DEPTH	14674	PERF. 3970 - 3990	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
02	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	
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
02	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														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	5514	-0-	2514	7204	143 41 9	1 5330 3	N	37	159 1				65
10	3100 N	4597	-0-	1497	8701	50 18 9	1 4529 3	N	16					81
11	12830 X	4129	-0-	-8701	-0-	41 15 9	1 4073 3	N	14					95
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	42 20 9	1 4016 3	N	18					113
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	53 12 9	1 3658 3	N	11					124
02	1988 X	844	-0-	-1144	-0-	6 1	838 3	N	-0-					124
WINSCOTT UNIT														
WELL #: 1A RRCID -> 291969 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910														
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	7 1	251 3	N	-0-					114
10	124 X	64	-0-	-60	-0-	1 1	60 3	N	3					117
11	510 X	104	-0-	-406	-0-	3 9	1 99 3	N	4					121
12	527 X	126	-0-	-401	-0-	4 9	1 125 3	N	-0-					121
01	403 X	171	-0-	-232	-0-	1 1	169 3	N	-0-					121
02	252 X	100	-0-	-152	-0-	2 1	100 3	N	-0-					121
FRANKS (ALIBEL)														
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC														
CAMP WALLACE														
WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726														
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANKS (FRIO 10,000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANKS (RYCADE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M. ET AL GU														
WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANKS (RYCADE)		//CONT.//		32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GORDON		WELL #:		1	RRCID -> 222747	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 12140	PERF.10862	- 10868		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 174007	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11083	- 11407		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #:		4 L	RRCID -> 194695	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10908	- 11910		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID -> 196627	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 12622	PERF.12082	- 12502		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)					//CONT.//	32688 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY					//CONT.//	386310												
FRANKS, C. E. GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	11863	PERF.	11507	-	11836	
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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GILBY, M. ET AL G. U.					WELL #:	3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.	11970	-	12310	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	1			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	1			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
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	
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 06493 03/27/2025																		
FRELSBURG (Z-15-D)						32978 672	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO					
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.						082442												
NOSKA, J. EST.					WELL #:		RRCID ->	137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.	9287	-	9295	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002																		
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)						33032 440	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY					
KONANTZ, RONALD J. INC.						474900												
FRIENDSWOOD					WELL #:		RRCID ->	197856	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10412	-	10670	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2017																		

FRIO (10560)			33040 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081					
RONEL TOUCHING CREEK			WELL #: 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FULSHEAR (HILLEBRENNER)			33283 360	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: FORT BEND		
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			253361					
REED, HATTIE BLACK G.U.			WELL #: 1	RRCID -> 105897	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7030 - 7050	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KST KATY			WELL #: 1	RRCID -> 141075	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6952	PERF. 6857 - 6922	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #: 2	RRCID -> 145737	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6764 - 6825	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FEENEY			WELL #: 1	RRCID -> 145738	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7034 - 7040	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROESNER, EARL H.			WELL #: 3	RRCID -> 145740	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6936 - 6947	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)														
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP														
KST KATY														
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID -> 147904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID -> 149967		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 7367		PERF. N/A					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

KST KATY		WELL #:		11	RRCID -> 190695		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7071 - 7190					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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 CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	3584 X	2960	-0-	-624	-0-	366 1 18 9	2576 2	Y	16				221
MCMILLIAN				WELL #:	1	RRCID -> 211387	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL	DEPTH 15799	PERF.14300 - 14704			
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
02	2800 X	2219	-0-	-581	-0-	246 1 241 9	1732 2	Y	219	89 1			271
MCMILLIAN				WELL #:	2	RRCID -> 211909	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL	DEPTH 14061	PERF.13900 - 13940			
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-
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	546 1 36 9	3836 2	Y	33				33
FOSTER FARMS				WELL #:	2	RRCID -> 212010	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL	DEPTH 14281	PERF.13914 - 13924			
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
02	448 N	166	-0-	-282	-0-	20 1 6 9	140 2	Y	5				49

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	33290 300 386310 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
						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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-		541 179	1 9	4601	2	Y	163	65	1			177
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-		587 212	1 9	5110	2	Y	193	187	1			183
11	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-		517 149	1 9	4824	2	Y	135	178	1	9	8	131
12	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-		614 92	1 9	5204	2	Y	84	136	1	14	8	65
01	5301 X	5275	-0-	-26	-0-		546 68	1 9	4661	2	Y	62	74	1			53
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-		598 44	1 9	4206	2	Y	40	34	1			59
IMPARATO				WELL #:	3	RRCID -> 213337	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL	DEPTH 13842	PERF.13078 - 14230							
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-		31 1	1 9	268	2	Y	1					104
10	341 N	294	-0-	-47	-0-		30 45	1 1	264	2	Y	-0-	53	1			51
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-		45 2	1 9	420	2	Y	2	14	1			39
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-		90 73	1 1	760	2	Y	-0-					39
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-		73 21	1 9	623	2	Y	19	4	1			54
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		137 32	1 9	966	2	Y	29					83
MCMILLIAN				WELL #:	5	RRCID -> 213780	COMPL. DATE 01/17/2019	TOTAL	DEPTH 14058	PERF.12820 - 13739							
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		344 58	1 9	2921	2	N	53					147
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-		419 57	1 9	3650	2	N	52					199
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-		394 64	1 9	3680	2	N	58	179	1	20	8	58
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-		410 86	1 9	3482	2	N	78	16	8			120
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-		426 79	1 9	3637	2	N	72					192
02	3864 X	3245	-0-	-619	-0-		397 56	1 9	2792	2	N	51					243
IMPARATO				WELL #:	5	RRCID -> 215402	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL	DEPTH 14075	PERF.14334 - 14344							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS														CNTY: FORT BEND			
//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 215692														CAPACITY			
COMPL. DATE 02/21/2019														TOTAL DEPTH 14022 PERF.13431 - 13675			
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	
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-		297	1	2526	2	Y	4			150	
								4	9								
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-		323	1	2814	2	Y	1			151	
								1	9								
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		338	1	3157	2	Y	1	26	1	126	
								1	9								
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-		331	1	2811	2	Y	40	28	8	138	
								44	9								
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-		341	1	2910	2	Y	23			161	
								25	9								
02	3276	X	2335	-0-	-941	-0-		277	1	1945	2	Y	103			264	
								113	9								
FOSTER CREEK ESTATES																	
WELL #: 1														RRCID -> 216635			
COMPL. DATE 06/18/2009														TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546			
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	
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	2	N	-0-			87	
GLESS																	
WELL #: 1														RRCID -> 224103			
COMPL. DATE 03/27/2006														TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925			
09	1260	N	814	-0-	-446	-0-		83	1	710	2	N	19			154	
								21	9								
10	992	N	885	-0-	-107	-0-		89	1	775	2	N	19			173	
								21	9								
11	1080	N	694	-0-	-386	-0-		65	1	611	2	N	16	19	1	170	
								18	9								
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-		93	1	792	2	N	70	180	1	42	
								77	9								
01	899	N	553	-0-	-346	-0-		57	1	483	2	N	12			54	
								13	9								
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		128	1	902	2	N	13			67	
								14	9								
HARRISON																	
WELL #: 1														RRCID -> 246823			
COMPL. DATE 06/20/2007														TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287			
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-		280	1	2377	2	N	25			201	
								28	9								
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-		340	1	2955	2	N	33			234	
								36	9								
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-		330	1	3087	2	N	50	181	1	88	
								55	9								
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-		309	1	2624	2	N	48	11	8	125	
								53	9								
01	3317	X	2905	-0-	-412	-0-		299	1	2554	2	N	47			172	
								52	9								
02	3248	X	2136	-0-	-1112	-0-		262	1	1838	2	N	33			205	
								36	9								

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	117 1	992 2	Y	17	23 1			31
10	1612 N	1242	-0-	-370	-0-	117 1	1019 2	Y	96	28 1			99
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	106 9	775 2	Y	73	88 1	15 8		69
12	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	83 1	899 2	Y	143	79 1	25 8		108
01	1240 N	659	-0-	-581	-0-	106 9	485 2	Y	106	124 1			90
02	868 N	517	-0-	-351	-0-	57 1	417 2	Y	37	57 1			70
						117 9							
						59 1							
						41 9							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
FOSTER FARMS DEEP				WELL #:	1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.15631	- 15654
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
F.A.S.H. DEEP "A"				WELL #:	2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.16000	- 16170
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
02	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
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
02	14B2 EXT	-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
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
MOORE DEEP				WELL #:	1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607	- 17854
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
02	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
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
02	14B2 EXT	-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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEEXUS OIL LLC				495350									
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240 PERF.13032 - 15230			
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
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					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			
09	3030 #	362	-0-	-2668	-0-	255	1	107	9	N	97	1	64
10	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-		64
11	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	14	1	64
12	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-		64
01	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	12	1	64
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	13	1	64
S.T. 214-L S/2 NW/4		WELL #:		3	RRCID ->	283659	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	6090 PERF. 6169 - 6188			
09	4080 #	411	-0-	-3669	-0-	210	1	201	9	N	183	1	125
10	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-					N	102	1	125
11	4320 #	-0-	-0-	-4320	-0-					N	13	1	125
12	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-		125
01	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					N	13	1	125
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	12	1	125

GARDEN VILLAS (YEGUA)														34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														048169									
GARDEN VILLAS														WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 15968		PERF. 15368 - 16744	
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		
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	300	1			1001	2	N		125		172	1		85			
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	138	9			228	2	N		124					209			
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	310	1			791	2	N		108		170	1		147			
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	119	9			1066	2	N		143		186	1		104			
*01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	310	1			157	9											
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-	279	1			1001	2	N		93					197			
							102	9						N	NO RPT					197			
GARWOOD (MIOCENE 1300)														34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
KALLINA, CARLTON J.														450347									
KALLINA, C. J.														WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1299 - 1308	
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-			
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-			
GARWOOD (MIOCENE 2100)														34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KALLINA, CARLTON J.														450347									
KALLINA, C. J.														WELL #: 1 T		RRCID -> 061516		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2098 - 2104	
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-			
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	103	1					N		-0-					-0-			
GARWOOD (WILCOX 8500)														34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														103601									
RAU, CHARLES														WELL #: 5		RRCID -> 087146		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8624 - 8636	
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			
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	189	1			369	2	N		4					26			
							4	9															
GARWOOD (WILCOX 8600)														34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FINLEY RESOURCES, INC.														268602									
COCHRAN, JOE														WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 8584 - 8600	
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-			
02		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	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					
02	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			
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-					
02	2856	#	1374	-0-	-1482	-0-	1374	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					
02	14B	DENY	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
02	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			
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					
02	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. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE	EOM BALANCE						
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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		299						N	NO RPT				22						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC COCHRAN GAS UNIT													681327											
WELL #: 1													RRCID -> 175621	COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100	PERF.10090 - 10100							
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-						
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-						
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-						
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-						
02	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							
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													
02	14306 X	14306	-0-		-0-		-0-	938	1	10126	2		N	2820	2977	1	2 8	569						
								140	4	3102	9													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC TISH													521544											
WELL #: 2													RRCID -> 075992	COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8605 - 8786							
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					
02	4 N	-0-	-0-		-4		-0-						N	-0-					41					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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																
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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																
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-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				-0-
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10722 - 11083																
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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																
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	163	1	2 5	41
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-				41
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-				41
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	351	2			N	6				47
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1033	2		30 9	N	27				74
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2		2 9	N	2				76
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250																
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
02	2296	X	2286	-0-	-10	-0-	2249	2	37 9		N	34	160	1		35
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 5		1 8	155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8			155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5			154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
02	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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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													
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
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	13		24
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465													
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
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	528	2	11	9	N	10		187
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435													
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
02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4856	2	30	9	N	27		168
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	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													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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													
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
02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3081	2	42	9	N	38		178

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	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
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						156
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075																			
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
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	790	2	28	9	N	25							128
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767																			
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
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	N	20		1	8				186
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916																			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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																			
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
02		1708 N	1695	-0-	-13	-0-	1671	2	24	9	N	22							166
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 11185 - 14145																			
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-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-						-0-
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 11511 - 14485																			
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
02		196 N	188	-0-	-8	-0-	188	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
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
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2			40
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106														
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
02	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														
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
02	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														
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
02	840 N	25	-0-	-815	-0-	25	2			N	-0-			149
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GOLDAPP														
WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	420 N	73	-0-	-347	-0-	73	2	N	-0-					36
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	N	2	2 8				36
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46	2	N	115					151
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	124	2	N	171	189 1	1 8			132
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	203	2	N	157	190 1	3 8			96
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	67	2	N	104	166 1				34
NORA														
WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 10552 - 11432														
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
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-					70
MOERBE-RAINSEK UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700														
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
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	822	2	51 9 N	46	191 1				76
PIETSCH-MITSCHKE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525														
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		-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
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				8					207
STECH-PETER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336														
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2		-0-					94
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2		-0-	1 5	93 6			-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		-0-					-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		-0-					-0-
02	476 N	441	-0-	-35	-0-	441	2		-0-					-0-
NEINAST-JOHNSTON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF. 11061 - 15425														
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		-0-	110 1	1 5			9
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		-0-					9
11	840 N	431	-0-	-409	-0-	431	2		-0-					9
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		-0-					9
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				-0-					9
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	568	2	43 9 N	39					48
EAST LEDBETTER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 10450 - 14398														
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-				-0-					109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
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
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1052	2	19	9	N	17			84
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768															
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
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4983	2	9	9	N	8			81
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802															
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	5734	2	459	9	N	417	361	1	241
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5149	2	462	9	N	420	544	1	112
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	4913	2	449	9	N	408	374	1	143
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5142	2	540	9	N	491	369	1	263
01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5255	2	609	9	N	554	543	1	273
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4697	2	527	9	N	479	538	1	213
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431															
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
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	398	2	87	9	N	79			208
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702															
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4649	2	314	9	N	285	345	1	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
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3349	2	187	9	N	170	179	1	58
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875															
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	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
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1640	2	24	9	N	22			84

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124														
09	2160 N	865	-0-	-1295	-0-	862	2	3	9	N	3	175	1	23
10	2232 N	502	-0-	-1730	-0-	502	2			N	-0-			23
11	1590 N	433	-0-	-1157	-0-	431	2	2	9	N	2			25
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
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1			38
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572														
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
02	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														
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	85	1	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653														
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
02	784 N	581	-0-	-203	-0-	562	2	19	9	N	17			191
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925														
09	5490 X	4200	-0-	-1290	-0-	4078	2	122	9	N	111	181	1	100
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6442	2	176	9	N	160	188	1	72
11	4500 X	10	-0-	-4490	-0-	9	2	1	9	N	1			73
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	190	1	185
02	5376 X	4571	-0-	-805	-0-	4436	2	135	9	N	123	185	1	123
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234														
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	135	2	11	9	N	10	2	8	199
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	125	2	74	9	N	67	170	1	92
11	240 N	143	-0-	-97	-0-	133	2	10	9	N	9		4	101
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	94	2	6	9	N	5	1	8	105
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	158	2	15	9	N	14	2	8	117
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-			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	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
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
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4119	2	166	9	N	151	174	1		109
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882															
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
02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1455	2	86	9	N	78	189	1	1 8	97
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715															
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-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927															
09	3000 N	4604	-0-	1604	1604	4331	2	273	9	N	248	248	1	20 6	-0-
10	1604 N	-0-	-0-	-1604	-0-					N	-0-				-0-
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-
02	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															
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
02	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															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
*10	54 N	54	-0-	-0-	-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
*02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2322	2	89	9	N	81	180	1		121
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422															
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
02	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															
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	712	2	257	9	N	234	170	1		157
10	775 X	775	-0-	-0-	-0-	607	2	168	9	N	153	173	1		137
11	758 X	758	-0-	-0-	-0-	570	2	188	9	N	171	179	1		129
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	578	2	197	9	N	179	174	1		134
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	518	2	167	9	N	152	187	1		99
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	445	2	152	9	N	138				237
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044															
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
02	1008 N	38	-0-	-970	-0-	21	2	17	9	N	15				135
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455															
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
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				20
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027															
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
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	2			N	-0-				28
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422															
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
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3194	2	61	9	N	55				155
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-				92
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101															
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
02	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															
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
02	588 N	320	-0-	-268	-0-	313	2	7	9	N	6	182	1		32
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389															
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678															
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
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-				24
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687															
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
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	322	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															
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
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	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	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	N	24	1	8		28
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF. 11765 - 15540															
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
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	3				151
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF. 10650 - 14760															
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
02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2380	2	217	9	N	197	187	1		125
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF. 12309 - 16450															
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
02	1400 N	1397	-0-	-3	-0-	1397	2			N	-0-				28
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF. 12049 - 16174															
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
02	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															
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
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	607	2	45	9	N	41	1	8		190
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 10980 - 15163															
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
02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	518	2	222	9	N	202	171	1	1 8	86

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
02	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														
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
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735														
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
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	143	2	72	9	N	65			126
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	9	4	2		Y	-0-			-0-
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789														
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
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			56
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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													
STELLA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149534	COMPL. DATE 01/19/1980	TOTAL	DEPTH	8424	PERF. 8342	-	8411				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
LUCKY				WELL #:	1	RRCID -> 149585	COMPL. DATE 03/16/1994	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.11062	-	13020				
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			
02	253 X	253	-0-	-0-	-0-	216	2	37	9	N	34			45			
SOWELL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149587	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL	DEPTH	16088	PERF.11866	-	16088				
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-			
02	588 N	453	-0-	-135	-0-	453	2			N	-0-			-0-			
TOURMALINE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149733	COMPL. DATE 05/09/1994	TOTAL	DEPTH	15781	PERF.10766	-	15781				
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			
02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3844	2	106	9	N	96			205			
HUSFELD				WELL #:	1H	RRCID -> 149764	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL	DEPTH	15383	PERF.11812	-	15063				
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	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										
02	756 N	464	-0-	-292	-0-	451	2	13	9	N	12	2	8	190			
ROZNOV				WELL #:	1	RRCID -> 149891	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL	DEPTH	14864	PERF.12050	-	14065				
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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20			

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
09	2066	N	2066	-0-	-0-		-0-	939 28 9	1	1099	2	N	25					210
10	2057	N	2057	-0-	-0-		-0-	992 1 9	1	1064	2	N	1	168	1	1	8	42
11	1868	N	1868	-0-	-0-		-0-	960 4 9	1	904	2	N	4	1	8			45
12	1778	N	1778	-0-	-0-		-0-	992 32 9	1	754	2	N	29					74
01	898	N	898	-0-	-0-		-0-	672 11 9	1	215	2	N	10					84
02	2639	N	2639	-0-	-0-		-0-	864 12 9	1	1763	2	N	11					95
PRATT UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 149995	COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL	DEPTH	15044	PERF.	11405	-	15044		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
02	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		
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-
02	1758	N	1758	-0-	-0-		-0-	1758	2			N	-0-					-0-
DODIE					WELL #:	1	RRCID -> 150440	COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL	DEPTH	12747	PERF.	8378	-	12474		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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		
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
02	484	N	484	-0-	-0-		-0-	475	2	9	9	N	8					103
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 150481	COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL	DEPTH	15885	PERF.	11538	-	15885		
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
02	84	N	18	-0-	-66		-0-	17	2	1	9	N	1					173

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	2800 N	2931	-0-	131	131	2894	2	37	9	N	34	180 1		35
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
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							
02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	196	1	2411	2	N	92			199
						101	9							
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060														
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
02	2744 N	2641	-0-	-103	-0-	2627	2	14	9	N	13	2 8		163
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836														
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
02	392 N	271	-0-	-121	-0-	271	2			N	-0-			18
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41 1	1 5	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
02	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														
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
02	168 N	81	-0-	-87	-0-	78	2	3	9	N	3			96

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)													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 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
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
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	437	2	17	9	N	15				123
MOORE															
WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945															
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-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
ELMS-RICKS															
WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340															
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
02	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															
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-
02	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															
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
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				4
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484															
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
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				82
STOUT OL															
WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680															
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
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	N	2				87

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				55

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700															
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
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-				63

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216															
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
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				58

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197															
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
02	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															
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
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-				18

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843															
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
02	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															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 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	EOM BALANCE
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-
02	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														
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-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2				N	-0-	-0-
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532														
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
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	2	9	9		N	8	47
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793														
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
02	476	N	357	-0-	-119	-0-	351	2	6	9		N	5	36
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600														
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
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-	26
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557														
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
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1538	2	44	9		N	40	49
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280														
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
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2				N	-0-	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 PROD	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
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	7	9	N	6				6
02	1652 X	1593	-0-	-59	-0-	1593	2			N	-0-				6
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175															
09	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	14288	2	690	9	N	627	568	1	2 8	158
10	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14400	2	579	9	N	526	566	1		118
11	13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	13143	2	532	9	N	484	569	1		33
12	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	12588	2	488	9	N	444	381	1	1 8	95
01	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	10441	2	369	9	N	335	367	1		63
02	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10317	2	356	9	N	324	189	1	1 8	197
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620															
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-
02	728 N	657	-0-	-71	-0-	657	2			N	-0-				-0-
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706															
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-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679															
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-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				-0-
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541															
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-
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3	3	8		-0-
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432															
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	N	5	83	1		69
10	1240 N	686	-0-	-554	-0-	680	2	6	9	N	5	1	8		73
11	1170 N	537	-0-	-633	-0-	531	2	6	9	N	5				78
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	966	2	17	9	N	15	2	8		91
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7				98
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	1				99

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 O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-			25
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679														
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-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100														
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
02	2576 X	89	-0-	-2487	-0-	89	2			N	-0-			31
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610														
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
02	1792 N	765	-0-	-1027	-0-	759	2	6	9	N	5			20
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123														
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-
02	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434														
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-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690														
09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1597	2	65	9	N	59			215
10	3100 N	4160	-0-	1060	1060	4079	2	81	9	N	74	188	1	101
11	1336 N	276	-0-	-1060	-0-	270	2	6	9	N	5			106
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
02	728 X	552	-0-	-176	-0-	527	2	25	9	N	23			146

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 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	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		
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																				
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	
02		420	N	320	-0-	-100	-0-	318	2		2	9	N	2					73	
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859																				
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-	
02		448	N	154	-0-	-294	-0-	154	2				N	-0-					-0-	
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430																				
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	
02		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																				
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-	
02		28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2				N	-0-					-0-	
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540																				
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-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651																				
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	
02		2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1936	2		69	9	N	63		170	1		64	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1032	2	52	9	N	47				131
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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															
09	2280 X	3	-0-	-2277	-0-	3	2			N	-0-				169
*10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				169
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-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
*02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3585	2	189	9	N	172	184	1	1 8	248
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900															
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
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	504	2	22	9	N	20				187
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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															
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
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1113	2	26	9	N	24				88
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845															
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-
02	1092 N	736	-0-	-356	-0-	736	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978														
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
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
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	-0-			25
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF. 10715 - 15598														
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
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			112
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF. 11702 - 15221														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			28
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 12815 - 16800														
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
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2761	2	3 9		N	3	2 8		97
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF. 12920 - 18320														
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
02	1092 N	1066	-0-	-26	-0-	1066	2			N	-0-			19
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF. 10960 - 14543														
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	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	2841	2	322 9		N	293	372 1		160
02	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1580	2	186 9		N	169	190 1	1 8	138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140															
M	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
09	3390 X	2719	-0-	-671	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
10	3503 X	3182	-0-	-321	-0-	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
11	3390 X	3014	-0-	-376	-0-	-0-	3013	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	3503 X	3294	-0-	-209	-0-	-0-	3294	2			N	-0-			-0-
01	3193 X	2695	-0-	-498	-0-	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
02	2884 X	2497	-0-	-387	-0-	-0-	2495	2	2	9	N	2	2 8		-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702															
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2	13	9	N	12	2 8		99
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2	12	9	N	11			110
11	780 N	202	-0-	-578	-0-	-0-	196	2	6	9	N	5			115
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2	19	9	N	17			132
01	837 N	789	-0-	-48	-0-	-0-	780	2	9	9	N	8			140
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2	14	9	N	13			153
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578															
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			40
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-			40
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-			40
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			N	-0-			40
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-			40
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	-0-	8	2			N	-0-			40
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908															
09	3540 X	3194	-0-	-346	-0-	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
10	3658 X	3210	-0-	-448	-0-	-0-	3210	2			N	-0-			-0-
11	3300 X	3075	-0-	-225	-0-	-0-	3074	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
01	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
02	2968 X	2829	-0-	-139	-0-	-0-	2828	2	1	9	N	1	1 8		-0-
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625															
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
10	465 N	410	-0-	-55	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200															
09	2880 X	2719	-0-	-161	-0-	-0-	657	1	2062	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	2511	-0-	-465	-0-	-0-	599	1	1912	2	N	-0-			-0-
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	2243	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
12	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	-0-	775	1	2199	2	N	-0-			-0-
01	2511 N	1227	-0-	-1284	-0-	-0-	313	1	914	2	N	-0-			-0-
02	2688 N	454	-0-	-2234	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
Giant Unit WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			17
01	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			17
Bartlett WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500									
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2	-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2	-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2	-0-
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2	-0-
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2	-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	-0-
Cassidy Unit WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505									
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	326	2	166
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	166
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	166
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	166
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2	166
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	167
Kathleen OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390									
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2	-0-
Geronimo Unit WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	38
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	38
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	38
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2	38
01	465	N	135	-0-	-330	-0-	135	2	38
02	420	N	39	-0-	-381	-0-	39	2	38
McGee OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	2310 N	2103	-0-	-207	-0-	2103 2				N	-0-	-0-
10	2356 N	1805	-0-	-551	-0-	1805 2				N	-0-	-0-
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2				N	-0-	-0-
12	2170 N	2151	-0-	-19	-0-	2151 2				N	-0-	-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2				N	-0-	-0-
02	2128 N	1854	-0-	-274	-0-	1854 2				N	-0-	-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719												
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 2				N	-0-	-0-
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 2				N	-0-	-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 2				N	-0-	-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2				N	-0-	-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2				N	-0-	-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467 2				N	-0-	-0-
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924												
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	227 2				N	-0-	128
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228 2	3 9			N	3	131
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	227 2	10 9			N	9	140
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	118 2	15 9			N	14	154
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	190 2	2 9			N	2	156
02	224 N	92	-0-	-132	-0-	92 2				N	-0-	156
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113												
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	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	170
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1571 2	39 9			N	35	205
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1145 2	26 9			N	24	229
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590												
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
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1676 2	43 9			N	39	178

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
02	392 N	193	-0-	-199	-0-	191	2	2	9	N	2				206
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870															
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-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729															
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-
02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-				-0-
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909															
*09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2727	2	15	9	N	14				206
*10	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2803	2	43	9	N	39	159	1	1 8	85
*11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-				85
*12	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	2646	2	2	9	N	2	2	8		85
*01	2821 X	1525	-0-	-1296	-0-	1525	2			N	-0-				85
*02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2886	2	2	9	N	2	2	8		85
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051															
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-
02	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-				-0-
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400															
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-
02	784 N	594	-0-	-190	-0-	594	2			N	-0-				-0-
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402															
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
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	274	2			N	-0-				27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246													
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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													
09	DLQ G-10	92	-0-	92	92	2			Y			-0-	-0-
10	DLQ G-10	336	-0-	336	428	2			Y			-0-	-0-
11	DLQ G-10	88	-0-	88	516	2			Y			-0-	-0-
12	623 N	107	-0-	-516	-0-	2			Y			-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2			Y			-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2			Y			-0-	-0-
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196													
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	2	14	9	N		13		152
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	2	13	9	N		12		164
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	2	13	9	N		12		176
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	2	17	9	N		15	1 8	190
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	2	15	9	N		14		204
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	2	20	9	N		18	189 1	33
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033													
09	1080 N	149	-0-	-931	-0-	2	13	9	N		12	177 1	37
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	2	56	9	N		51		88
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	2	35	9	N		32	2 8	118
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	2	44	9	N		40		158
01	1550 N	1114	-0-	-436	-0-	2	39	9	N		35		193
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	2	41	9	N		37	177 1	53
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035													
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		127
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719													
09	3480 X	57	-0-	-3423	-0-	2			N		-0-		131
10	2604 X	545	-0-	-2059	-0-	2			N		-0-		131
11	1350 X	1051	-0-	-299	-0-	2			N		-0-		131
12	1395 X	1338	-0-	-57	-0-	2	183	9	N		166	175 1	122
01	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2	254	9	N		231	190 1	163
02	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2	299	9	N		272	190 1	245
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252													
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		87

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926												
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-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-	-0-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000												
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-
02	1456	N	1187	-0-	-269	-0-	1187	2		N	-0-	-0-
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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												
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	163
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	N	169
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	169
02	476	N	158	-0-	-318	-0-	158	2			N	169
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376												
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1294	2	31	9	N	248
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1426	2	31	9	N	276
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1514	2	37	9	N	120
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1478	2	47	9	N	163
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1353	2	40	9	N	199
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1258	2	36	9	N	232
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591												
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	75
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	75
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	75
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	75
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	75
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377															
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
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
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			51

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101															
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
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	-0-	241	2			N	-0-			72

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193															
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-
02	4704 X	3959	-0-	-745	-0-	-0-	3959	2			N	-0-			-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734															
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710															
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787															
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830															
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2			N	-0-			105
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		23 9	N	21			126
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2			N	-0-			126
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			126
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	2			N	-0-			126
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			126

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//	34733 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544												
ALBERS ET AL UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	159018	COMPL.	DATE	04/29/1996	TOTAL	DEPTH	16026	PERF.12195	- 16026	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
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
02	1260	X	771	-0-	-489	-0-		771	2			N	-0-			95
PRAIRIE HILL OL				WELL #:	1HU	RRCID ->	159079	COMPL.	DATE	04/05/1996	TOTAL	DEPTH	18947	PERF.13935	- 18500	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TONTO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	159112	COMPL.	DATE	05/23/1996	TOTAL	DEPTH	16255	PERF.11642	- 16255	
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
02	3192	X	2238	-0-	-954	-0-		2150	2	88	9	N	80	189	1	74
CONKLING DL				WELL #:	1H	RRCID ->	159182	COMPL.	DATE	04/14/1996	TOTAL	DEPTH	20039	PERF.13147	- 18071	
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-
02	3836	X	2739	-0-	-1097	-0-		2739	2			N	-0-			-0-
AQUAMARINE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	159413	COMPL.	DATE	02/14/1996	TOTAL	DEPTH	14032	PERF.10860	- 14032	
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
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-		4896	2	114	9	N	104	188	1	85
ALLEN FARM OL				WELL #:	1H	RRCID ->	159453	COMPL.	DATE	04/26/1996	TOTAL	DEPTH	17020	PERF.13014	- 17020	
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-
02	840	N	631	-0-	-209	-0-		631	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774																
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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																
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-
02	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	420	1	4761	2	N		-0-				-0-
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503																
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
02	1820 N	1768	-0-	-52	-0-	1743	2	25	9	N		23				118
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777																
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-
02	1792 N	1751	-0-	-41	-0-	1751	2			N		-0-				-0-
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266																
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111																
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
02	13300 X	11827	-0-	-1473	-0-	11827	2				N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	35
*12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-	-0-
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650												
09	14040 X	13890	-0-	-150	-0-	480	1	13409	2	N	1	-0-
						1	9					
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	-0-
						1	9					
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-
02	12964 X	12331	-0-	-633	-0-	448	1	11883	2	N	-0-	-0-
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635												
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-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-	-0-
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255												
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
02	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												
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-
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-	-0-
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015												
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-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.// 34733 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										WELL #: 1		RRCID -> 161576		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 17980		PERF.11425 - 17980	
HENSEN UNIT																			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
02		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-		
UHYREK UNIT					WELL #:	10L	RRCID -> 161629		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 17729		PERF.13355 - 17729						
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		
02		1456 N	1066	-0-	-390	-0-	1053	2	13	9	N	12					220		
CINNABAR UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 161717		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 14367		PERF.11407 - 14750						
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		
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1459	2	123	9	N	112	169	1			89		
WICHMAN					WELL #:	1H	RRCID -> 161959		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 18311		PERF.13400 - 18311						
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-		
02		2940 X	2922	-0-	-18	-0-	2920	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
YVONNE					WELL #:	1H	RRCID -> 162054		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 17400		PERF.14210 - 17400						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
02		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						
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-		
02		644 N	623	-0-	-21	-0-	623	2			N	-0-					-0-		
ROSS DL					WELL #:	1H	RRCID -> 162336		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 17835		PERF.14216 - 17835						
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-		
02		2744 X	2516	-0-	-228	-0-	2516	2			N	-0-					-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210															
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
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			106
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	159	2			N	-0-			106
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			106
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3			109
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154	2			N	-0-			109
02	252 N	185	-0-	-67	-0-	-0-	163	2	22	9	N	20			129

ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445															
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-			93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			93
02	84 N	25	-0-	-59	-0-	-0-	25	2			N	-0-			93

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575															
09	1020 N	918	-0-	-102	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344															
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283															
09	2970 X	2789	-0-	-181	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
11	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
12	2883 X	2730	-0-	-153	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
01	2883 X	2840	-0-	-43	-0-	-0-	2839	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2604 X	2535	-0-	-69	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320															
09	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-	1	5	-0-
10	9858 X	9659	-0-	-199	-0-	-0-	9659	2			N	-0-			-0-
11	9540 X	8595	-0-	-945	-0-	-0-	8595	2			N	-0-			-0-
12	10478 X	9487	-0-	-991	-0-	-0-	9487	2			N	-0-			-0-
01	10478 X	9024	-0-	-1454	-0-	-0-	9023	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	9464 X	8119	-0-	-1345	-0-	-0-	8119	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525														
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2026														
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238														
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-
02	224 N	3	-0-	-221	-0-	3	2			N	-0-			-0-
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
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-
02	728 N	417	-0-	-311	-0-	417	2			N	-0-			-0-
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
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
02	1316 N	980	-0-	-336	-0-	952	2	28	9	N	25			103

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			1
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			168
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655														
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
02	299 X	299	-0-	-0-	-0-	290	2	9	9	N	8			131
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
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-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222														
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-
02	2184 N	1341	-0-	-843	-0-	1341	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.// 34733 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818	
CARMEN										WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818	
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		
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-		
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-		
SUPAK UNIT										WELL #: 10L		RRCID -> 167171		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 13991		PERF.13513 - 17497	
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		
02		56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2			N	-0-					55		
MYERS CATTLE UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619	
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-	-0-	2			N	-0-					83		
02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	N	6					89		
COBB UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154		PERF.13996 - 19154	
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-		
02		812 X	-0-	-0-	-812	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-		
GOLDBERG UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434		PERF.15034 - 18197	
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-		
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-		
HODDE										WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060		PERF.14795 - 17060	
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-		
02		3360 X	271	-0-	-3089	-0-	271	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
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							
02	6412 X	6207	-0-	-205	-0-	895	1	5310	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
BELL										WELL #: 1H		RRCID -> 169070		
										COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 11480		
										PERF.10995 - 13690				
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	2691	5791	2			N	-0-			27
01	3100 N	3642	-0-	542	3233	3631	2	11	9	N	10	1 8		36
02	2800 N	2203	-0-	-597	2636	2199	2	4	9	N	4			40
LAUTER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 169082		
										COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514		
										PERF.14415 - 14632				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
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-
02	4816 X	4668	-0-	-148	-0-	4668	2			N	-0-			-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	EOM BALANCE
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-
10	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2	N	-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-
02	1036 N	867	-0-	-169	-0-	867	2	N	-0-
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939									
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-
10	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734									
09	840 N	821	-0-	-19	-0-	821	2	N	-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2	N	-0-
01	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2	N	-0-
02	756 N	703	-0-	-53	-0-	703	2	N	-0-
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034									
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	61
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	61
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	73	2	N	165
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	143
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	196
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	25
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704									
09	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	83
10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	108
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2722	2	N	134
12	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	158
01	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	180
02	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	204
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061									
09	3990 X	3725	-0-	-265	-0-	3725	2	N	-0-
10	3875 X	3854	-0-	-21	-0-	3854	2	N	-0-
11	3750 X	3726	-0-	-24	-0-	3726	2	N	-0-
12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2	N	-0-
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2	N	-0-
02	3472 X	3423	-0-	-49	-0-	3423	2	N	-0-
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018									
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-			-0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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														
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-
02	4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-			-0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575														
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-
02	4200 X	2264	-0-	-1936	-0-	2264	2			N	-0-			-0-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605														
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	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
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1070	2	97	9	N	88	2 8		206

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324														
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
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			47

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180														
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-
02	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	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
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	2516	-0-	-305	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
02	2548 X	1679	-0-	-869	-0-	-0-	1677	2	2	9	N	2	2	8	-0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820															
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
11	390 N	31	-0-	-359	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	186 N	35	-0-	-151	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	403 N	191	-0-	-212	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085															
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229															
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			29
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			29
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	5	2			N	-0-			29
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			29
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	70	2			N	-0-			29
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			29

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365															
09	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
10	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
11	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
12	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801															
09	384 X	384	-0-	-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-	-0-	10	2	17	9	N	15			65
01	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	N	2			67
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2			69

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402															
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JET UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448														
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	
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-	
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		2241 2		N	-0-			-0-	
SHEPPARD UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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														
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-	
02	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-		11524 2		N	-0-			-0-	
GRIMM OL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070														
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	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		16 2	1 9	N	1			95	
WEIGELT														
WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695														
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	
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-		3044 2		N	-0-			140	
TRIUMPH														
WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870														
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-	
02	5180 X	5108	-0-	-72	-0-		5108 2		N	-0-			-0-	
SANDY														
WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136														
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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		197	
02	2800 N	1164	-0-	-1636	923		1020 2	144 9	N	131	177 1		151	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			36
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			36
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			36
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			36
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			36

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076														
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-
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200														
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-
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-			-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
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
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	609	2	17	9	N	15			91

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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	EOM BALANCE
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-
10	558 N	4	-0-	-554	-0-	4	2		N	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	2		N	-0-
HENSKET UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
CARMONA		WELL #:		1H	RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848	
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2026										
MCCHENRY, R. K. "A"		WELL #:		1H	RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152	
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-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
APOLLO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID -> 178016		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098	
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	588	2	35 9	N	32
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	395	2	22 9	N	20
11	480 N	70	-0-	-410	-0-	70	2		N	-0-
12	527 N	163	-0-	-364	-0-	152	2	11 9	N	10
01	403 N	253	-0-	-150	-0-	241	2	12 9	N	11
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743															
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089															
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-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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															
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
02	2268	X	209	-0-	-2059	-0-	162	2	47	9	N	43			139
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521															
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
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	267	2	64	9	N	58	183	1	84
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880															
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
02	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															
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-
02	4200	X	3757	-0-	-443	-0-	3757	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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				38	
01	2604 N	2465	-0-	-139	-0-	2444	2	21 9	N	19	1	8	56	
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2372	2	15 9	N	14			70	
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
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	
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	369	2	143 9	N	130			246	
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
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	
02	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														
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	
02	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														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37	
10	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2		Y	-0-			37	
11	DLQ G-10	136	-0-	136	233	136	2		Y	-0-			37	
12	328 X	95	-0-	-233	-0-	95	2		Y	-0-			37	
01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			37	
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			37	
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
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-	
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-				N	-0-			-0-	
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
ALLEN FARMS WELL #:										2H	RRCID ->	190074	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL	DEPTH	17122	PERF.	13039 - 17122
M	ALLOW 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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
WITT UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	190122	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL	DEPTH	19810	PERF.	13605 - 19810				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2026																			
VERTIVER					WELL #:	1H	RRCID ->	190883	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	12094 - 18392				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
02	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				
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-		
02	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				
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		
02	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				
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		
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-					111		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641														
M	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 AMT CODE	EOM BALANCE
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		80
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	49 1	31
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-		31
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		31
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		31
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		31
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	80		164
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	141 1	24
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		24
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		24
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	2			N	-0-		24
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-		24
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860														
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2			N	-0-		20
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			N	-0-		20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		20
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		20
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700														
09	810 N	729	-0-	-81	-0-	-0-	729	2			N	-0-		-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-		-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-		-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-		-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-		-0-
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	-0-	738	2			N	-0-		-0-
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845														
09	2580 X	1355	-0-	-1225	-0-	-0-	1355	2			N	-0-		-0-
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-		-0-
11	2580 X	2110	-0-	-470	-0-	-0-	2110	2			N	-0-		-0-
12	1860 X	1756	-0-	-104	-0-	-0-	1756	2			N	-0-		-0-
01	2666 X	1210	-0-	-1456	-0-	-0-	1210	2			N	-0-		-0-
02	2408 X	2168	-0-	-240	-0-	-0-	2168	2			N	-0-		-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350														
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-		-0-
10	403 N	244	-0-	-159	-0-	-0-	244	2			N	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-		-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	-0-	344	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054												
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1042 2	108 9	N	98	190 1	1 8	57
10	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	974 2	46 9	N	42	1 8		98
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
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	840 2	40 9	N	36	2 8		117
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971												
09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	16 2	155 9	N	141	173 1	1 8	54
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	940 X	940	-0-	-0-	-0-	800 2	140 9	N	127			180
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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												
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-
02	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578 2		N	-0-			-0-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247												
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
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			24
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419												
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-
02	12292 X	10814	-0-	-1478	-0-	10814 2		N	-0-			-0-
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547												
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-
02	10500 X	9848	-0-	-652	-0-	9848 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720														
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
02	2436 X	2368	-0-	-68	-0-	2354	2	14	9	N	13			59
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444														
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
02	644 N	488	-0-	-156	-0-	442	2	46	9	N	42	1	8	74
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506														
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	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
01	2890 N	2883	-0-	-7	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
02	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234														
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-
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4215	2	1	9	N	1	1	8	-0-
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
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-
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
09		864	N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-	-0-
10		264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-
11		450	N	245	-0-	-205	-0-	-0-	245	2		N	-0-	-0-
12		589	N	380	-0-	-209	-0-	-0-	380	2		N	-0-	-0-
01		279	N	222	-0-	-57	-0-	-0-	222	2		N	-0-	-0-
02		224	N	11	-0-	-213	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
09		900	N	851	-0-	-49	-0-	-0-	833	2	18 9	N	16	76
10		899	N	566	-0-	-333	-0-	-0-	566	2		N	-0-	76
11		870	N	478	-0-	-392	-0-	-0-	478	2		N	-0-	76
12		868	N	430	-0-	-438	-0-	-0-	430	2		N	-0-	76
01		558	N	433	-0-	-125	-0-	-0-	433	2		N	-0-	76
02		448	N	386	-0-	-62	-0-	-0-	386	2		N	-0-	76
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
09		6570	X	3352	-0-	-3218	-0-	-0-	3352	2		N	-0-	-0-
10		6789	X	6233	-0-	-556	-0-	-0-	6232	2	1 9	N	1	-0-
11		5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	-0-	5583	2		N	-0-	-0-
12		5456	X	2423	-0-	-3033	-0-	-0-	2423	2		N	-0-	-0-
01		6231	X	1689	-0-	-4542	-0-	-0-	1689	2		N	-0-	-0-
02		5628	X	2738	-0-	-2890	-0-	-0-	2738	2		N	-0-	-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
09		1050	N	600	-0-	-450	-0-	-0-	600	2		N	-0-	41
10		1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-	41
11		1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2	1 9	N	1	41
12		937	N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-	41
01		1054	N	897	-0-	-157	-0-	-0-	897	2		N	-0-	41
02		1008	N	756	-0-	-252	-0-	-0-	756	2		N	-0-	41
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150														
09		3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-	-0-
10		3379	X	3180	-0-	-199	-0-	-0-	3180	2		N	-0-	-0-
11		3270	X	2032	-0-	-1238	-0-	-0-	2032	2		N	-0-	-0-
12		3379	X	2747	-0-	-632	-0-	-0-	2747	2		N	-0-	-0-
01		3317	X	2230	-0-	-1087	-0-	-0-	2230	2		N	-0-	-0-
02		2884	X	1427	-0-	-1457	-0-	-0-	1427	2		N	-0-	-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521														
09		686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-	-0-
10		486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		496	N	98	-0-	-398	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
01		2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-	-0-
02		838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390														
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-
02	2828 X	2763	-0-	-65	-0-	2763	2			N	-0-			-0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395														
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
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4218	2	65	9	N	59			199

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030														
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
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			50

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488														
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-
02	644 N	252	-0-	-392	-0-	252	1			N	-0-			-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231														
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	370	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-
02	1456 X	1225	-0-	-231	-0-	1225	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2026

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440

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-
02	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2				N	-0-						-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

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	-0-	2	2	8			23
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	-0-	3	3	8			23
01	7254 X	5168	-0-	-2086	-0-	423	1	4744	2		N	-0-	1	1	8			23
02	6552 X	5186	-0-	-1366	-0-	448	1	4734	2		N	-0-	4	2	8			25

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2				N	-0-						-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2				N	-0-						-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2				N	-0-						-0-
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2				N	-0-						-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2				N	-0-						-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2				N	-0-						-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973

09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2				N	-0-						-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2				N	-0-						-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2				N	-0-						-0-
12	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2				N	-0-						-0-
01	3100 N	13801	-0-	10701	10701	13801	2				N	-0-						-0-
02	2800 N	8633	-0-	5833	16534	8633	2				N	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2220 X	813	-0-	-1407	-0-	813	2						N	-0-					-0-
10	2294 X	1476	-0-	-818	-0-	1476	2						N	-0-					-0-
11	2220 X	1128	-0-	-1092	-0-	1128	2						N	-0-					-0-
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2						N	-0-					-0-
01	1860 X	1850	-0-	-10	-0-	1850	2						N	-0-					-0-
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2						N	-0-					-0-
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100																			
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												
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	252	1	1855	2	N	-0-								6
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505																			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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																			
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-
02	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2						N	-0-					-0-
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350																			
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
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2						N	-0-					26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2				N	-0-		-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235													
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
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2				N	-0-		63
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221													
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-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2				N	-0-		-0-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378													
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
02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1164 2	62	9		N	56		96
UULKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330													
09	2070 N	2039	-0-	-31	-0-	2039 2				N	-0-		-0-
10	2201 N	2134	-0-	-67	-0-	2134 2				N	-0-		-0-
11	2070 N	2047	-0-	-23	-0-	2047 2				N	-0-		-0-
12	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	1956 2				N	-0-		-0-
01	2139 N	1769	-0-	-370	-0-	1769 2				N	-0-		-0-
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2				N	-0-		-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670													
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2				N	-0-		-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2				N	-0-		-0-
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2				N	-0-		-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2				N	-0-		-0-
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2				N	-0-		-0-
02	1092 N	961	-0-	-131	-0-	961 2				N	-0-		-0-
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933													
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-
10	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	14556 2				N	-0-		-0-
11	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	12231 2				N	-0-		-0-
12	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9960 2				N	-0-		-0-
01	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881 2				N	-0-		-0-
02	6496 X	5619	-0-	-877	-0-	5619 2				N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
09	2190 N	908	-0-	-1282	-0-	908	2	N	-0-
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	-0-
12	930 N	814	-0-	-116	-0-	814	2	N	-0-
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818									
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2	N	107
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2	N	107
11	600 N	471	-0-	-129	-0-	470	2	N	108
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2	N	108
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	108
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	108
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501									
09	8550 X	7759	-0-	-791	-0-	7759	2	N	-0-
10	8680 X	8111	-0-	-569	-0-	8111	2	N	-0-
11	8400 X	7712	-0-	-688	-0-	7712	2	N	-0-
12	8618 X	7153	-0-	-1465	-0-	7153	2	N	-0-
01	8246 X	7911	-0-	-335	-0-	7910	2	N	-0-
02	7336 X	6396	-0-	-940	-0-	6396	2	N	-0-
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696									
09	5040 X	4700	-0-	-340	-0-	960	1	N	-0-
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	938	1	N	-0-
11	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	937	1	N	-0-
						1	9		
12	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	992	1	N	-0-
01	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	941	1	N	-0-
						1	9		
02	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	895	1	N	-0-
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209									
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675									
09	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	2	N	-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544															
MC CUNE				WELL #:		1H		RRCID -> 219874				COMPL. DATE 06/05/2006				TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164			
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
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
RANDALL				WELL #:		1H		RRCID -> 220422				COMPL. DATE 07/31/2006				TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242			
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RANGER				WELL #:		3		RRCID -> 221435				COMPL. DATE 12/20/2005				TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799			
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	899	N	630	-0-	-0-	-269	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	868	N	581	-0-	-0-	-287	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
DODIE				WELL #:		1RE		RRCID -> 222130				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500			
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					36
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					36
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					36
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					36
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2		3	9	N	3				39
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2		2	9	N	2				41
KATHY UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 222143				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		6	9	N	5				34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	3100	N	5255	-0-	-0-	2155	2155	-0-	4639	2		616	9	N	560		549	1	45
01	3019	N	864	-0-	-0-	-2155	-0-	-0-	767	2		97	9	N	88		2	8	131
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2		21	9	N	19				150
BOSSE, A. B.				WELL #:		1H		RRCID -> 223316				COMPL. DATE 09/26/2006				TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081			
09	4920	X	4706	-0-	-0-	-214	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4660	-0-	-0-	-424	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4778	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	4777	2		1	9	N	1		1	8	-0-
12	4991	X	4610	-0-	-0-	-381	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	2998	-0-	-0-	-1931	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5654	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																									
INDEPENDENCE										WELL #: 1H				RRCID -> 224423				COMPL. DATE 11/21/2006				TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
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-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					

WESTBROOK										WELL #: 1A				RRCID -> 225323				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79					

MARVA UNIT										WELL #: 1RE				RRCID -> 225960				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985			
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-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					

SHORTY										WELL #: 1				RRCID -> 226538				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614			
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2	37	9	N	34	3	8				68					
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	N	4	3	8				69					
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2	2	8				69					
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-						69					
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-						69					
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-						69					

HAYNIE-MOODY										WELL #: 1H				RRCID -> 227991				COMPL. DATE 03/12/2007				TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808			
09	7200	X	5950	-0-	-1250	-0-	-0-	-0-	890	1	5060	2	N	-0-						-0-					
10	7440	X	7070	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	992	1	6077	2	N	1	1	8				-0-					
									1	9															
11	7200	X	6339	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	960	1	5379	2	N	-0-						-0-					
12	6944	X	5803	-0-	-1141	-0-	-0-	-0-	893	1	4909	2	N	1	1	8				-0-					
									1	9															
01	7068	X	3615	-0-	-3453	-0-	-0-	-0-	329	1	3286	2	N	-0-						-0-					
02	6384	X	4490	-0-	-1894	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-						-0-					

HECKMANN UNIT										WELL #: 2RE				RRCID -> 228080				COMPL. DATE 04/06/2007				TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337			
09	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19496	2			N	-0-						-0-					
10	19561	X	15957	-0-	-3604	-0-	-0-	-0-	15956	2	1	9	N	1	1	8				-0-					
11	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19448	2			N	-0-						-0-					
12	20150	X	18484	-0-	-1666	-0-	-0-	-0-	18484	2			N	-0-						-0-					
01	20150	X	12737	-0-	-7413	-0-	-0-	-0-	12736	2	1	9	N	1	1	8				-0-					
02	18200	X	17176	-0-	-1024	-0-	-0-	-0-	17175	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									
W.P.T.										WELL #:		1H	RRCID -> 229621		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL	DEPTH	14723 PERF.14548 - 20299
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	
09		5160	X	4334	-0-	-0-	-826	-0-	-0-	4334	2			N	-0-			-0-	
10		5146	X	4182	-0-	-0-	-964	-0-	-0-	4182	2			N	-0-			-0-	
11		4560	X	3527	-0-	-0-	-1033	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			-0-	
12		4681	X	4200	-0-	-0-	-481	-0-	-0-	4200	2			N	-0-			-0-	
01		4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-			-0-	
02		4032	X	3957	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	3957	2			N	-0-			-0-	

KOPLAR, ROBERT B.										WELL #:		1RE	RRCID -> 229703		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL	DEPTH	10298 PERF. 9418 - 13351
09		1050	N	842	-0-	-0-	-208	-0-	-0-	785	2	57	9	N	52			106	
10		713	N	162	-0-	-0-	-551	-0-	-0-	148	2	14	9	N	13			119	
11		1230	N	370	-0-	-0-	-860	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1			120	
12		868	N	-0-	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-	2			N	1			121	
01		1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2	42	9	N	38			159	
02		1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2	155	9	N	141	165	1	135	

ASHORN										WELL #:		1H	RRCID -> 229800		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL	DEPTH	13954 PERF.13610 - 19200
09		1890	N	1650	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			-0-	
10		1829	N	1384	-0-	-0-	-445	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			-0-	
11		2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-	
12		2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			-0-	
01		2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-	
02		1988	N	1697	-0-	-0-	-291	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-	

STANTON UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 231913		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL	DEPTH	12961 PERF.12841 - 15946
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-	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LAKE CREEK UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 232242		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL	DEPTH	14518 PERF.14452 - 19368
09		8340	X	7862	-0-	-0-	-478	-0-	-0-	7862	2			N	-0-			-0-	
10		8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8708	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11		8460	X	7311	-0-	-0-	-1149	-0-	-0-	7310	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12		8742	X	7276	-0-	-0-	-1466	-0-	-0-	7276	2			N	-0-			-0-	
01		8742	X	6849	-0-	-0-	-1893	-0-	-0-	6848	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02		7868	X	6485	-0-	-0-	-1383	-0-	-0-	6485	2			N	-0-			-0-	

HAYNIE, TOM										WELL #:		1H	RRCID -> 232611		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL	DEPTH	14001 PERF.13696 - 19883
09		6000	X	4274	-0-	-0-	-1726	-0-	-0-	959	1	3315	2	N	-0-			-0-	
10		5332	X	4830	-0-	-0-	-502	-0-	-0-	991	1	3839	2	N	-0-			-0-	
11		5100	X	4681	-0-	-0-	-419	-0-	-0-	960	1	3720	2	N	1	1	8	-0-	
										1	9								
12		4991	X	4888	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	992	1	3896	2	N	-0-			-0-	
01		4836	X	4753	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	970	1	3783	2	N	-0-			-0-	
02		4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	896	1	3608	2	N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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								
02	4396 X	1493	-0-	-2903	-0-	-	273	1	1220	2	N	-0-	-	-	-	-0-
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050																
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
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	144
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622																
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-
02	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	-	5671	2	1	9	N	1	1	8	-	-0-
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090																
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-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-	787	2	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511																
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-
02	7196 X	6327	-0-	-869	-0-	-	49	1	6278	2	N	-0-	-	-	-	-0-
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075																
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
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-	312	2	-	-	N	-0-	-	-	-	71

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
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-
11	7410 X	7279	-0-	-131	-0-	960	1	6318	2	N	1	1 8		-0-
12	7657 X	7482	-0-	-175	-0-	992	1	6489	2	N	1	1 8		-0-
01	7657 X	6485	-0-	-1172	-0-	864	1	5620	2	N	1	1 8		-0-
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	896	1	6318	2	N	-0-			-0-
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354														
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-
12	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	964	1	7527	2	N	1	1 8		-0-
01	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	912	1	7054	2	N	-0-			-0-
02	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	859	1	6664	2	N	1	1 8		-0-
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107														
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-
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929														
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			46
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			46
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2 9		N	2			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3 9		N	3			51
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			51
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095														
09	840 N	732	-0-	-108	-0-	732	2			N	-0-			-0-
10	837 N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-			-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
02	728 N	660	-0-	-68	-0-	660	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	2970 X	2035	-0-	-935	-0-	2035	2			N	-0-				40
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-				40
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-				40
12	2325 X	1876	-0-	-449	-0-	1872	2	4	9	N	4	2	8		42
01	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	2795	2	3	9	N	3	1	8		44
02	2856 X	2401	-0-	-455	-0-	2378	2	23	9	N	21				65
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726															
09	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
10	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-				-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-				-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-				-0-
02	1036 N	1015	-0-	-21	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485															
09	15120 X	14139	-0-	-981	-0-	960	1	13179	2	N	-0-				-0-
10	15624 X	14510	-0-	-1114	-0-	992	1	13517	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
11	14820 X	12967	-0-	-1853	-0-	848	1	12118	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
12	14632 X	11574	-0-	-3058	-0-	925	1	10648	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
01	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	924	1	15309	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
02	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	856	1	13373	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															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	374	2	55	9	N	50				191
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	336	2	19	9	N	17				208
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	379	2	35	9	N	32				240
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	186	1		55
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	331	2	23	9	N	21				76
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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															
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770														
M	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
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-
02	1540 N	1526	-0-	-14	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
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
02	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			34
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1980	2	80	9	N	73	177	1	70
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2151	2	186	9	N	169	179	1	53
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	88
01	2325 N	1240	-0-	-1085	-0-	1144	2	96	9	N	87	5	8	170
02	1932 N	1063	-0-	-869	-0-	980	2	83	9	N	75	179	1	62
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326														
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-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942														
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
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
02	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															
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
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			58
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980															
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
02	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															
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	311	1	3264	2	N	411	356	1	236
							452	9							
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	459	1	3562	2	N	461	552	1	137
							507	9							
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	450	1	3135	2	N	429	378	1	178
							472	9							
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	454	1	3226	2	N	447	361	1	260
							492	9							
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	416	1	3179	2	N	411	562	1	104
							452	9							
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	396	1	2602	2	N	333	183	1	253
							366	9							
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552															
09	11880	X	8168	-0-	-3712	-0-	7944	2	224	9	N	204	86	1	204
10	12276	X	8427	-0-	-3849	-0-	8250	2	177	9	N	161	178	1	187
11	11880	X	7802	-0-	-4078	-0-	7661	2	141	9	N	128	185	1	129
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
02	7616	X	7607	-0-	-9	-0-	7428	2	179	9	N	163	185	1	181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	175	2	141	9	Y	128	125	1		9
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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															
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	24151 X	24151	-0-	-0-	-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
*02	37030 X	37030	-0-	-0-	-0-	35262	2	1768	9	N	1607	1605	1	3 8	218
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 10696 - 14550															
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
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-				25
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 11600 - 14444															
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-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655															
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-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544														
WARRENTON-AMARADO UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 284394		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620								
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
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	17	9	N	15					76
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2	25	9	N	23					99
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2	12	9	N	11					110
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2	14	9	N	13					123
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					124
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
MCMAHAN UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 284676		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512								
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
02	11368 X	9490	-0-	-1878	-0-	8992	2	498	9	N	453	368	1			1	8	244
SUPER T		WELL #:		1H		RRCID -> 285290		COMPL. DATE 09/19/2018		TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514								
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	9132	-0-	-1966	-0-	1010	1	7540	2	N	529	422	1			4	8	223
						582	9											
02	10024 X	7987	-0-	-2037	-0-	655	1	6903	2	N	390	410	1			1	8	202
						429	9											
TANGO		WELL #:		1H		RRCID -> 285821		COMPL. DATE 11/03/2018		TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018								
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	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	5564	2	536	9	N	487	412	1			4	8	283
02	4508 X	3613	-0-	-895	-0-	3205	2	408	9	N	371	398	1			1	8	255
JONES, EUGENIA ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 286242		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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																
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									
02	10500 X	8875	-0-	-1625	-0-	727	1	7655	2	N	448	408	1	1	8	240
						493	9									
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470																
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
02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	6708	2	579	9	N	526	567	1			172
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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																
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
02	5376 X	2293	-0-	-3083	-0-	2171	2	122	9	N	111	180	1			155
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301																
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
02	9268 X	7771	-0-	-1497	-0-	6977	2	794	9	N	722	759	1	1	8	243

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
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
02	5852 X	5612	-0-	-240	-0-	5301	2	311	9	N	283	189	1	1	8	158
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543																
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									
02	5936 X	5112	-0-	-824	-0-	691	1	4268	2	N	139	179	1			241
						153	9									
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039																
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
02	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																
09	DLQ G-10	9547	-0-	9547	9547	9243	2	304	9	Y	276	212	1	3	8	301
10	DLQ G-10	16918	-0-	16918	25622	16321	2	597	9	Y	543	584	1	12	8	248
11	DLQ G-10	9422	-0-	9422	35044	9029	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	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	11794	2	507	9	Y	461	641	1	5	8	317
02	15288 X	12652	-0-	-2636	-0-	12090	2	562	9	Y	511	619	1	2	8	207
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321																
09	DLQ G-10	32501	-0-	32501	32501	32099	2	402	9	Y	365	423	1	3	8	244
10	DLQ G-10	45954	-0-	45954	75527	45363	2	591	9	Y	537	442	1			339
11	DLQ G-10	22407	-0-	22407	97934	22136	2	271	9	Y	246	375	1	12	8	198
12	123293 X	25359	-0-	-97934	-0-	24920	2	439	9	Y	399	244	1			353
*01	30279 X	30279	-0-	-0-	-0-	29686	2	593	9	Y	539	547	1	5	8	340
02	41496 X	27456	-0-	-14040	-0-	27082	2	374	9	Y	340	308	1	2	8	370

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	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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															
09	21450 X	17559	-0-	-3891	-0-	14359	2	3200	9	N	2909	3039	1	4 8	222
10	22165 X	16634	-0-	-5531	-0-	13376	2	3258	9	N	2962	2794	1	9 8	381
11	18480 X	15524	-0-	-2956	-0-	12537	2	2987	9	N	2715	2694	1	6 8	396
12	18135 X	16343	-0-	-1792	-0-	13492	2	2851	9	N	2592	2885	1	5 8	98
01	18135 X	13706	-0-	-4429	-0-	10888	2	2818	9	N	2562	1797	1	2 8	861
02	16380 X	15491	-0-	-889	-0-	12799	2	2692	9	N	2447	2859	1	1 8	448
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 12086 - 16691															
09	7020 X	4697	-0-	-2323	-0-	4356	2	341	9	N	310	377	1	1 8	149
10	7254 X	3739	-0-	-3515	-0-	3466	2	273	9	N	248	188	1	8 8	201
11	7020 X	4303	-0-	-2717	-0-	3800	2	503	9	N	457	376	1	7 8	275
12	6882 X	4260	-0-	-2622	-0-	3813	2	447	9	N	406	383	1	5 8	293
01	6851 X	3431	-0-	-3420	-0-	3049	2	382	9	N	347	568	1	2 8	70
02	4396 X	3758	-0-	-638	-0-	3422	2	336	9	N	305	189	1	1 8	185
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 10907 - 16050															
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
02	2744 X	2061	-0-	-683	-0-	1530	2	531	9	N	483	548	1		173
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF. 14329 - 19788															
09	24630 X	12280	-0-	-12350	-0-	11614	2	666	9	N	605	604	1	17 8	309
10	25451 X	24258	-0-	-1193	-0-	22885	2	1373	9	N	1248	1180	1	4 8	373
11	24630 X	11621	-0-	-13009	-0-	10772	2	849	9	N	772	992	1	4 8	149
12	25451 X	15040	-0-	-10411	-0-	14143	2	897	9	N	815	409	1	1 8	554
*01	24273 X	16909	-0-	-7364	-0-	15515	2	1394	9	N	1267	1616	1	7 8	198
02	21924 X	14980	-0-	-6944	-0-	13833	2	1147	9	N	1043	1009	1	1 8	231
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 14703 - 20913															
09	19200 X	12294	-0-	-6906	-0-	11829	2	465	9	N	423	414	1	9 8	213
10	23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	22330	2	902	9	N	820	747	1	15 8	271
11	17160 X	12297	-0-	-4863	-0-	11781	2	516	9	N	469	507	1	18 8	215
12	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	15674	2	810	9	N	736	777	1	6 8	168
*01	23219 X	18253	-0-	-4966	-0-	17481	2	772	9	N	702	480	1		390
02	20972 X	17170	-0-	-3802	-0-	16396	2	774	9	N	704	822	1		272
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 11775 - 16951															
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	5 8	224
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	553	2	41	9	N	37	178	1	6 8	77
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-						N	-0-			77
02	2548 X	3	-0-	-2545	-0-	3	2				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 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						
09	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	9002 2	1506 9	N	1369	1434 1	2 8	262							
10	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	9405 2	1601 9	N	1455	1372 1	3 8	342							
11	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	8902 2	1558 9	N	1416	1276 1	2 8	480							
12	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	8330 2	1804 9	N	1640	1854 1	2 8	264							
01	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	6012 2	1227 9	N	1115	1064 1	1 8	314							
02	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	8663 2	1448 9	N	1316	1423 1		207							
KOCIAN OL				WELL #: 2H	RRCID -> 289475	COMPL. DATE 06/01/2019	TOTAL	DEPTH 13492	PERF.13548	- 18428									
09	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	292 1	17980 2	N	1408	1439 1	30 8	214							
						6 4	1549 9												
10	19034 X	18893	-0-	-141	-0-	302 1	17029 2	N	1414	1282 1	46 8	300							
						7 4	1555 9												
11	18420 X	16336	-0-	-2084	-0-	290 1	14632 2	N	1275	1265 1	39 8	271							
						11 4	1403 9												
12	19034 X	17253	-0-	-1781	-0-	291 1	15442 2	N	1377	1219 1	22 8	407							
						5 4	1515 9												
01	19034 X	15073	-0-	-3961	-0-	231 1	13524 2	N	1198	1156 1	10 8	439							
						1318 9													
02	17192 X	15811	-0-	-1381	-0-	273 1	14155 2	N	1257	1363 1		333							
						1383 9													
DREDD				WELL #: 1H	RRCID -> 289635	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL	DEPTH 13115	PERF.13611	- 18311									
09	18330 X	17638	-0-	-692	-0-	257 1	15858 2	N	1380	1670 1	1 8	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	5 8	494							
						5 4	1450 9												
01	18600 X	16571	-0-	-2029	-0-	252 1	14771 2	N	1407	1530 1	3 8	368							
						1548 9													
02	16800 X	15167	-0-	-1633	-0-	258 1	13379 2	N	1391	1364 1		395							
						1530 9													
MARY LOU UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 289880	COMPL. DATE 09/18/2019	TOTAL	DEPTH 12097	PERF.11953	- 16122									
09	8910 X	6182	-0-	-2728	-0-	5742 2	440 9	N	400	371 1	4 8	172							
10	9207 X	6851	-0-	-2356	-0-	6366 2	485 9	N	441	363 1	4 8	246							
11	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8194 2	620 9	N	564	538 1	12 8	260							
12	8773 X	4307	-0-	-4466	-0-	3923 2	384 9	N	349	371 1	3 8	235							
01	8773 X	5427	-0-	-3346	-0-	4969 2	458 9	N	416	367 1	2 8	282							
02	8232 X	7012	-0-	-1220	-0-	6471 2	541 9	N	492	562 1	2 8	210							
BLUE PADDLE				WELL #: 1H	RRCID -> 289988	COMPL. DATE 09/18/2019	TOTAL	DEPTH 10466	PERF.11084	- 15799									
09	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	8277 2	1697 9	N	1543	1626 1	1 8	226							
10	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	8394 2	1780 9	N	1618	1455 1	2 8	387							
11	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	5130 2	1069 9	N	972	1098 1	1 8	260							
12	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	8410 2	1652 9	N	1502	1433 1	1 8	328							
01	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	7230 2	1432 9	N	1302	1049 1	1 8	580							
02	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	6432 2	1388 9	N	1262	1640 1		202							

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	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
09	26160 X	25491	-0-	-669	-0-	1966	1	22006	2	N	1381	1321	1	4	8	198		
						1519	9											
10	27032 X	23703	-0-	-3329	-0-	1974	1	20176	2	N	1406	1475	1	2	8	127		
						1974	4	1547	9									
11	27150 X	21667	-0-	-5483	-0-	1951	1	18219	2	N	1361	1301	1	6	8	181		
						1497	9											
12	28055 X	19723	-0-	-8332	-0-	1863	1	16301	2	N	1417	1312	1	2	8	284		
						1559	9											
01	28055 X	17560	-0-	-10495	-0-	1645	1	14498	2	N	1288	1351	1	3	8	218		
						1417	9											
02	23800 X	18146	-0-	-5654	-0-	1688	1	15032	2	N	1230	1141	1	1	8	306		
						73	4	1353	9									

RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597																		
09	34920 X	25444	-0-	-9476	-0-	24455	2	8	4	N	892	1035	1			171		
						981	9											
10	31806 X	27588	-0-	-4218	-0-	26460	2	10	4	N	1016	964	1			223		
						1118	9											
11	30570 X	25849	-0-	-4721	-0-	24782	2	18	4	N	954	960	1			217		
						1049	9											
12	28985 X	26717	-0-	-2268	-0-	25489	2	8	4	N	1109	733	1			593		
						1220	9											
01	28985 X	25966	-0-	-3019	-0-	24666	2	1300	9	N	1182	1286	1	1	8	488		
02	27432 X	27432	-0-	-0-	-0-	26060	2	1372	9	N	1247	1352	1			383		

CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580																		
09	30300 X	25221	-0-	-5079	-0-	23769	2	8	4	N	1313	1363	1	17	8	349		
						1444	9											
10	28086 X	26000	-0-	-2086	-0-	24314	2	10	4	N	1524	1344	1	17	8	512		
						1676	9											
11	26820 X	22360	-0-	-4460	-0-	21017	2	15	4	N	1207	1309	1	18	8	392		
						1328	9											
12	27125 X	22288	-0-	-4837	-0-	20729	2	7	4	N	1411	1269	1	12	8	522		
						1552	9											
01	27125 X	20137	-0-	-6988	-0-	18776	2	1361	9	N	1237	1397	1	11	8	351		
02	23548 X	21508	-0-	-2040	-0-	19933	2	1575	9	N	1432	1258	1	4	8	521		

ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312																		
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	19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	17508	2	1	4	Y	2029	1935	1			410		
						2232	9											
02	20404 X	20404	-0-	-0-	-0-	18520	2	1884	9	Y	1713	1826	1			297		

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE	
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	28927 X	28927	-0-	-0-	-0-	26935	2	1	4	Y	1810	1686	1	367
						1991	9							
02	29547 X	29547	-0-	-0-	-0-	27306	2	2241	9	Y	2037	2049	1	354
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673														
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	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	Y	6	235	1	1
02	34748 X	24190	-0-	-10558	-0-	21993	2	2197	9	Y	1997	1649	1	349
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978														
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							
02	12348 X	7915	-0-	-4433	-0-	6439	2	83	4	Y	1266	1101	1	225
						1393	9							
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808														
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					
02	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	1533	1	7705	2	Y	1804	1895	1	-0-
						7	4	1984	9					
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732														
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					
02	27384 X	22497	-0-	-4887	-0-	2731	1	18500	2	Y	1135	1149	1	2
						17	4	1249	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	* * 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
09	DLQ G-10	6610	-0-	6610	6610	244	1	4631	2	Y	1562	1338	1	1	201
						17	4	1718	9			23	8		
10	DLQ G-10	17075	-0-	17075	23685	752	1	12701	2	Y	3241	3176	1	59	207
						57	4	3565	9						
11	DLQ G-10	16017	-0-	16017	39702	684	1	11740	2	Y	3241	3166	1	34	248
						28	4	3565	9						
12	56121 X	16419	-0-	-39702	-0-	229	1	12393	2	Y	3423	3352	1	24	295
						32	4	3765	9						
01	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	103	1	11389	2	Y	3325	3206	1	10	404
						3658	9								
02	15428 X	15395	-0-	-33	-0-	53	1	11878	2	Y	3127	3149	1	4	378
						24	4	3440	9						
LIEBSCHER				WELL #:	3H	RRCID ->	291575	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL	DEPTH	11233	PERF.	11143	- 16667
09	DLQ G-10	17038	-0-	17038	17038	3149	1	13048	2	Y	730	694	1	18	61
						38	4	803	9						
10	DLQ G-10	20396	-0-	20396	37434	2643	1	16236	2	Y	1339	1220	1	42	138
						44	4	1473	9						
11	DLQ G-10	9743	-0-	9743	47177	1587	1	7551	2	Y	530	644	1	20	4
						22	4	583	9						
12	47262 X	85	-0-	-47177	-0-	17	1	64	2	Y	4	4	5	4	-0-
						4	9								
01	21723 X	21723	-0-	-0-	-0-	2773	1	17839	2	Y	973	825	1	2	146
						41	4	1070	9						
02	18424 X	16470	-0-	-1954	-0-	2313	1	12613	2	Y	1394	1144	1	6	390
						11	4	1533	9						
SARATOGA C				WELL #:	3H	RRCID ->	291641	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL	DEPTH	11545	PERF.	11333	- 18369
09	DLQ G-10	20320	-0-	20320	20320	967	1	18370	2	Y	834	792	1	9	107
						66	4	917	9						
10	DLQ G-10	18913	-0-	18913	39233	989	1	16704	2	Y	1041	1070	1	13	65
						75	4	1145	9						
11	DLQ G-10	17940	-0-	17940	57173	917	1	15729	2	Y	1142	1112	1	8	87
						38	4	1256	9						
12	75099 X	17926	-0-	-57173	-0-	292	1	15860	2	Y	1575	1520	1	7	135
						41	4	1733	9						
01	17144 X	17144	-0-	-0-	-0-	142	1	15642	2	Y	1236	1218	1	3	150
						1360	9								
02	18956 X	15155	-0-	-3801	-0-	62	1	13964	2	Y	1001	1027	1	1	123
						28	4	1101	9						
KING				WELL #:	8RE	RRCID ->	291715	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL	DEPTH	8470	PERF.	8062	- 11410
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-
*02	392 N	374	-0-	-18	-0-	374	2			N	-0-				-0-
PEACH				WELL #:	1H	RRCID ->	291783	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL	DEPTH	11358	PERF.	10893	- 15919
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				164
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-					N	3				167
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	78	2			N	1				168
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				168
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	59	2			N	7	160	1	1	14
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	76	2			N	12				26

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	26130 X	21705	-0-	-4425	-0-	19255	2	173	4	N	2070	2197	1	10 8	273
						2277	9								
10	26412 X	21930	-0-	-4482	-0-	155	1	19240	2	N	2168	2047	1	17 8	377
						150	4	2385	9						
11	24990 X	17499	-0-	-7491	-0-	245	1	15010	2	N	1867	2027	1	20 8	197
						190	4	2054	9						
12	25048 X	23250	-0-	-1798	-0-	256	1	20369	2	N	2235	2023	1	8 8	401
						166	4	2459	9						
01	23901 X	20438	-0-	-3463	-0-	182	1	17848	2	N	2048	2227	1	13 8	209
						155	4	2253	9						
02	20272 X	18114	-0-	-2158	-0-	250	1	15564	2	N	1777	1691	1	3 8	292
						345	4	1955	9						
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279															
09	33540 X	18472	-0-	-15068	-0-	185	1	17550	2	N	624	705	1	1 8	47
						51	4	686	9						
10	35010 X	35010	-0-	-0-	-0-	319	1	33568	2	N	973	918	1	4 8	98
						53	4	1070	9						
11	31260 X	17997	-0-	-13263	-0-	189	1	17205	2	N	509	549	1	2 8	56
						43	4	560	9						
12	31620 X	20479	-0-	-11141	-0-	176	1	19617	2	N	546	456	1		146
						85	4	601	9						
01	34999 X	31003	-0-	-3996	-0-	277	1	29562	2	N	1003	1030	1	5 8	114
						61	4	1103	9						
02	31612 X	24402	-0-	-7210	-0-	263	1	22985	2	N	802	884	1	1 8	31
						272	4	882	9						
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953															
09	DLQ G-10	34388	-0-	34388	34388	1333	1	30443	2	Y	2367	2316	1		163
						8	4	2604	9						
10	DLQ G-10	33358	-0-	33358	67746	573	1	30465	2	Y	2096	2133	1		126
						14	4	2306	9						
11	DLQ G-10	30818	-0-	30818	98564	1	1	28968	2	Y	1679	1666	1		139
						2	4	1847	9						
12	130753 X	32189	-0-	-98564	-0-	332	1	29734	2	Y	1923	1862	1		200
						8	4	2115	9						
01	28141 X	28141	-0-	-0-	-0-	218	1	26516	2	Y	1208	1280	1	1 8	127
						78	4	1329	9						
02	29232 X	27823	-0-	-1409	-0-	147	1	25663	2	Y	1784	1551	1		360
						51	4	1962	9						
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119															
09	DLQ G-10	31852	-0-	31852	31852	1255	1	28664	2	Y	1750	1700	1	3 8	154
						8	4	1925	9						
10	DLQ G-10	31257	-0-	31257	63109	541	1	28755	2	Y	1771	1772	1	1 8	152
						13	4	1948	9						
11	DLQ G-10	29054	-0-	29054	92163	1	1	27615	2	Y	1305	1299	1	1 8	157
						2	4	1436	9						
12	121960 X	29797	-0-	-92163	-0-	313	1	27989	2	Y	1353	1320	1	1 8	189
						7	4	1488	9						
01	26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	206	1	25003	2	Y	1251	1271	1	2 8	167
						73	4	1376	9						
02	28084 X	26457	-0-	-1627	-0-	142	1	24773	2	Y	1356	1200	1	1 8	322
						50	4	1492	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544		1		RRCID -> 293870				COMPL. DATE 12/17/1980				TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8592 - 8867			
LOWERY				WELL #:		1													
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					4
ROMMEL UNIT						WELL #:	3H	RRCID -> 294056	COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 11841 PERF. 11407 - 20360						
09	DLQ	G-10	27509	-0-	27509	27509	1086	7	1	24801	2	Y	1468	1418	1	1	8		108
10	DLQ	G-10	27089	-0-	27089	54598	469	4	1	24959	2	Y	1500	1495	1	1	8		112
11	DLQ	G-10	25113	-0-	25113	79711	11	4	1	1650	9	Y	1338	1320	1	1	8		129
12	98098	X	18387	-0-	-79711	-0-	2	4	1	23638	2	Y	761	777	1	1	8		112
01	23166	X	23166	-0-	-0-	-0-	194	5	4	17351	2	Y	1247	1217	1	1	8		140
02	25676	X	22103	-0-	-3573	-0-	177	63	4	21554	2	Y	974	893	1	1	8		220
							42	4	1	1372	9								
										20870	2	Y							
										1071	9								
SIERRA						WELL #:	H 08PR	RRCID -> 294542	COMPL. DATE 05/07/2022				TOTAL DEPTH 10630 PERF. 10660 - 14946						
09	DLQ	G-10	33836	-0-	33836	33836	55	1	1	31972	2	Y	1583	1569	1	5	8		40
10	DLQ	G-10	31438	-0-	31438	65274	68	4	1	1741	9	Y	1423	1432	1	6	8		25
11	DLQ	G-10	28342	-0-	28342	93616	35	1	1	29699	2	Y	1349	1346	1	5	8		23
12	124165	X	30549	-0-	-93616	-0-	139	4	1	1565	9	Y	1533	1522	1	4	8		30
01	28843	X	28843	-0-	-0-	-0-	75	1	1	26636	2	Y	1275	1283	1	2	8		20
02	31584	X	24948	-0-	-6636	-0-	147	4	1	1484	9	Y	1114	1099	1	1	8		34
							18	1	1	28722	2	Y							
							123	4	1	1686	9	Y							
							3	1	1	27331	2	Y							
							106	4	1	1403	9	Y							
							20	1	1	23655	2	Y							
							48	4	1	1225	9								
TAHOE PINES						WELL #:	H 01PR	RRCID -> 294601	COMPL. DATE 05/07/2022				TOTAL DEPTH 10388 PERF. 10606 - 18915						
09	DLQ	G-10	43349	-0-	43349	43349	63	1	1	36535	2	Y	6067	6033	1	3	8		139
10	DLQ	G-10	42697	-0-	42697	86046	77	4	1	6674	9	Y	5758	5808	1	5	8		84
11	DLQ	G-10	44043	-0-	44043	130089	42	1	1	36152	2	Y	5867	5864	1	4	8		83
12	173821	X	43732	-0-	-130089	-0-	169	4	1	6334	9	Y	5723	5706	1	3	8		97
01	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	105	1	1	37278	2	Y	4937	4986	1	1	8		47
02	40012	X	38271	-0-	-1741	-0-	206	4	1	6454	9	Y	5183	5107	1	1	8		122
							24	1	1	37254	2	Y							
							159	4	1	6295	9	Y							
							4	1	1	32789	2	Y							
							127	4	1	5431	9	Y							
							28	1	1	32476	2	Y							
							66	4	1	5701	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
09	DLQ G-10	23566	-0-	23566	23566	916 1 6 4	20910 1734 9	2	Y	1576	1525	1	1 8	117	
10	DLQ G-10	23896	-0-	23896	47462	406 1 10 4	21587 1893 9	2	Y	1721	1707	1	1 8	130	
11	DLQ G-10	21424	-0-	21424	68886	19589 1834 9	1 4	Y	1667	1639	1	1 8	157		
12	84684 X	15798	-0-	-68886	-0-	160 1 4 4	14294 1340 9	2	Y	1218	1216	1	1 8	158	
01	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	89 1 32 4	10850 1344 9	2	Y	1222	1235	1	2 8	143	
02	22008 X	12122	-0-	-9886	-0-	63 1 22 4	11048 989 9	2	Y	899	830	1		212	
PRUEGNER UNIT				WELL #: H 04PR	RRCID -> 294692	COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL	DEPTH 10610	PERF.10603	- 14952				
09	DLQ G-10	28258	-0-	28258	28258	45 1 56 4	26505 1652 9	2	Y	1502	1490	1	4 8	35	
10	DLQ G-10	28477	-0-	28477	56735	31 1 125 4	26675 1646 9	2	Y	1496	1501	1	6 8	24	
11	DLQ G-10	24284	-0-	24284	81019	64 1 126 4	22792 1302 9	2	Y	1184	1184	1	5 8	19	
12	108946 X	27927	-0-	-81019	-0-	17 1 112 4	26309 1489 9	2	Y	1354	1343	1	5 8	25	
01	26883 X	26883	-0-	-0-	-0-	3 1 98 4	25298 1484 9	2	Y	1349	1356	1	2 8	16	
02	26376 X	24120	-0-	-2256	-0-	20 1 46 4	22782 1272 9	2	Y	1156	1141	1	1 8	30	
TAHOE MOUNTAIN				WELL #: H 03PR	RRCID -> 294707	COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL	DEPTH 10345	PERF.10901	- 18809				
09	DLQ G-10	50143	-0-	50143	50143	78 1 96 4	45452 4517 9	2	Y	4106	4085	1	2 8	97	
10	DLQ G-10	52165	-0-	52165	102308	55 1 221 4	47367 4522 9	2	Y	4111	4142	1	3 8	63	
11	DLQ G-10	41520	-0-	41520	143828	107 1 210 4	37992 3211 9	2	Y	2919	2934	1	3 8	45	
12	196551 X	52723	-0-	-143828	-0-	31 1 207 4	48462 4023 9	2	Y	3657	3635	1	2 8	65	
01	50529 X	50529	-0-	-0-	-0-	5 1 180 4	46337 4007 9	2	Y	3643	3670	1	1 8	37	
02	47124 X	45997	-0-	-1127	-0-	36 1 86 4	42128 3747 9	2	Y	3406	3360	1		83	
REDWOOD B				WELL #: 1H	RRCID -> 294753	COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL	DEPTH 11680	PERF.11416	- 19209				
09	DLQ G-10	24257	-0-	24257	24257	930 1 6 4	21228 2093 9	2	Y	1903	1852	1	1 8	133	
10	DLQ G-10	22534	-0-	22534	46791	376 1 9 4	20025 2124 9	2	Y	1931	1937	1	1 8	126	
11	DLQ G-10	20911	-0-	20911	67702	18838 2072 9	1 4	Y	1884	1853	1	1 8	156		
12	87460 X	19758	-0-	-67702	-0-	198 1 5 4	17693 1862 9	2	Y	1693	1666	1	1 8	182	
01	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	136 1 49 4	16555 1926 9	2	Y	1751	1751	1	3 8	179	
02	22652 X	18863	-0-	-3789	-0-	97 1 34 4	16845 1887 9	2	Y	1715	1551	1	2 8	341	

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	24135	-0-	24135	24135	71 1	20845 2	Y	2926	2882 1	4 8	399		
10	DLQ G-10	23245	-0-	23245	47380	3219 9	20037 2	Y	2849	2970 1	7 8	271		
11	DLQ G-10	22348	-0-	22348	69728	74 1	19156 2	Y	2824	2972 1	5 8	118		
12	92447 X	22719	-0-	-69728	-0-	3134 9	19454 2	Y	2890	2710 1	5 8	293		
01	21683 X	21683	-0-	-0-	-0-	86 1	18836 2	Y	2526	2489 1	3 8	327		
02	22540 X	18662	-0-	-3878	-0-	3106 9	16603 2	Y	1816	1882 1	1 8	260		
						86 1								
						3179 9								
						67 1								
						1 4								
						61 1								
						1998 9								
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882														
09	DLQ G-10	26384	-0-	26384	26384	61 1	22634 2	Y	3354	3276 1	2 8	443		
10	DLQ G-10	25195	-0-	25195	51579	3689 9	21597 2	Y	3215	3363 1	3 8	292		
11	DLQ G-10	21496	-0-	21496	73075	61 1	18776 2	Y	2408	2605 1	3 8	92		
12	97046 X	23971	-0-	-73075	-0-	3537 9	20477 2	Y	3095	2884 1	2 8	301		
01	23068 X	23068	-0-	-0-	-0-	71 1	19884 2	Y	2829	2776 1	1 8	353		
02	24612 X	21225	-0-	-3387	-0-	2649 9	18121 2	Y	2764	2745 1		372		
						89 1								
						3405 9								
						71 1								
						1 4								
						64 1								
						3040 9								
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380														
09	DLQ G-10	23059	-0-	23059	23059	965 1	17380 2	Y	4254	4023 1	1 8	413		
10	DLQ G-10	37801	-0-	37801	60860	35 4	31468 2	Y	4102	4170 1	5 8	340		
11	DLQ G-10	32540	-0-	32540	93400	1786 1	4512 9		3458	3544 1	3 8	251		
12	123328 X	29928	-0-	-93400	-0-	35 4	27104 2	Y	3197	3228 1	2 8	218		
01	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	1452 1	26191 2	Y	2699	2544 1	4 8	369		
02	34132 X	18744	-0-	-15388	-0-	180 4	3517 9		1926	1924 1	1 8	370		
						109 1	21923 2	Y						
						111 4	2969 9							
						58 1	16486 2	Y						
						107 4	2119 9							
						44 1								
						95 4								
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210														
09	33060 X	19136	-0-	-13924	-0-	67 1	18621 2	N	358	364 1	3 8	131		
10	27001 X	21477	-0-	-5524	-0-	54 4	20869 2	N	412	379 1	6 8	158		
11	26130 X	21991	-0-	-4139	-0-	104 1	453 9		474	357 1	7 8	268		
12	27001 X	22987	-0-	-4014	-0-	51 4	21294 2	N	486	372 1	8 8	374		
01	21483 X	21323	-0-	-160	-0-	145 1	22227 2	N	462	377 1	11 8	448		
02	20524 X	18264	-0-	-2260	-0-	31 4	508 9		360	738 1	4 8	66		
						188 1	396 9							
						37 4								
						210 1								
						49 4								
						144 1								
						50 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	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	
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							
02	18340 X	14068	-0-	-4272	-0-	1359 1	11947 2	Y	666	575 1	4 8		271	
						29 4	733 9							
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293														
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							
02	16100 X	14396	-0-	-1704	-0-	1377 1	12102 2	Y	806	692 1	4 8		329	
						30 4	887 9							
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 10880 - 18496														
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							
02	16996 X	15102	-0-	-1894	-0-	12 1	13545 2	Y	1379	1365 1			37	
						28 4	1517 9							
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 10623 - 18612														
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							
02	40544 X	34766	-0-	-5778	-0-	28 1	32704 2	Y	1788	1768 1			57	
						67 4	1967 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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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							
02	12768 X	11331	-0-	-1437	-0-	8 1	9865 2	Y	1307	1293	1		36	
						20 4	1438 9							
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184														
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							
02	21448 X	18968	-0-	-2480	-0-	42 1	15989 2	Y	2586	2485	1		491	
						92 4	2845 9							
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746														
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							
02	21868 X	10278	-0-	-11590	-0-	30 1	8356 2	Y	1676	1750	1		310	
						48 4	1844 9							
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621														
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							
02	28224 X	23684	-0-	-4540	-0-	18 1	20731 2	Y	2630	2595	1	1 8	73	
						42 4	2893 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 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	
09	DLQ G-10	39172	-0-	39172	39172	650 1	37966 2	Y	482	553	1	2 8	10	
						26 4	530 9							
10	DLQ G-10	74366	-0-	74366	113538	1203 1	72017 2	Y	964	893	1	3 8	78	
						86 4	1060 9							
11	DLQ G-10	12743	-0-	12743	126281	209 1	12328 2	Y	185	243	1	2 8	18	
						2 4	204 9							
12	169538 X	43257	-0-	-126281	-0-	656 1	41760 2	Y	758	734	1	1 8	41	
						7 4	834 9							
01	66793 X	66793	-0-	-0-	-0-	930 1	64346 2	Y	1300	1268	1	2 8	71	
						87 4	1430 9							
02	67172 X	52530	-0-	-14642	-0-	865 1	50777 2	Y	765	772	1	2 8	62	
						46 4	842 9							
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828														
09	DLQ G-10	23953	-0-	23953	23953	35 1	20519 2	Y	3051	3032	1	2 8	78	
						43 4	3356 9							
10	DLQ G-10	23662	-0-	23662	47615	24 1	20358 2	Y	2895	2921	1	2 8	50	
						95 4	3185 9							
11	DLQ G-10	22673	-0-	22673	70288	55 1	19474 2	Y	2760	2762	1	1 8	47	
						108 4	3036 9							
12	92242 X	21954	-0-	-70288	-0-	12 1	19393 2	Y	2242	2242	1	1 8	46	
						83 4	2466 9							
01	20666 X	20666	-0-	-0-	-0-	2 1	17899 2	Y	2451	2465	1	1 8	31	
						69 4	2696 9							
02	20104 X	19890	-0-	-214	-0-	15 1	17078 2	Y	2511	2474	1		68	
						35 4	2762 9							
PANTHER BLUE WELL #: H 08RP RRCID -> 296034 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11825 - 20902														
09	DLQ G-10	40610	-0-	40610	40610	666 1	38924 2	Y	904	981	1	1 8	9	
						26 4	994 9							
10	DLQ G-10	80087	-0-	80087	120697	1289 1	77191 2	Y	1376	1282	1	3 8	100	
						93 4	1514 9							
11	DLQ G-10	16334	-0-	16334	137031	266 1	15695 2	Y	337	419	1	2 8	16	
						2 4	371 9							
12	187412 X	50381	-0-	-137031	-0-	763 1	48604 2	Y	914	871	1	1 8	58	
						9 4	1005 9							
01	75106 X	75106	-0-	-0-	-0-	1045 1	72363 2	Y	1455	1424	1	2 8	87	
						97 4	1601 9							
02	72324 X	63961	-0-	-8363	-0-	1046 1	61428 2	Y	1301	1295	1	1 8	92	
						56 4	1431 9							
QUEENS WELL #: H 01QG RRCID -> 296047 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12021 - 22339														
09	DLQ G-10	28117	-0-	28117	28117	63 1	26592 2	Y	1285	1254	1	7 8	195	
						48 4	1414 9							
10	DLQ G-10	28177	-0-	28177	56294	75 1	26582 2	Y	1351	1311	1	15 8	220	
						34 4	1486 9							
11	DLQ G-10	25959	-0-	25959	82253	44 1	24445 2	Y	1291	1218	1	7 8	286	
						50 4	1420 9							
12	109662 X	27409	-0-	-82253	-0-	110 1	25757 2	Y	1368	1384	1	4 8	266	
						37 4	1505 9							
01	27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	48 1	25827 2	Y	1322	1356	1	11 8	221	
						197 4	1454 9							
02	26236 X	23995	-0-	-2241	-0-	57 1	22439 2	Y	1290	1275	1	2 8	234	
						80 4	1419 9							

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 CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
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							
02	35392 X	29767	-0-	-5625	-0-	73 1	28662 2	Y	845	829	1		168	
						102 4	930 9							
VOYAGEURS OAK WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051														
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							
02	25900 X	22780	-0-	-3120	-0-	219 1	20180 2	Y	2138	2129	1		62	
						29 4	2352 9							
VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825														
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							
02	36960 X	26115	-0-	-10845	-0-	262 1	24085 2	Y	1575	1586	1	1 8	43	
						35 4	1733 9							
VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564														
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							
02	70476 X	63475	-0-	-7001	-0-	653 1	60031 2	Y	2459	2443	1	1 8	64	
						86 4	2705 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										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. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE			
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
HAUSMANN										WELL #:		RRCID -> 296228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9040 - 9050	
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
CRUMP FAMILY TRUST										WELL #:		RRCID -> 296229		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9040 - 9050	
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
OLEY UNIT										WELL #:		RRCID -> 296230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9040 - 9050	
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-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					
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													
02	25984	X	14258	-0-	-11726	-0-	35	1	13754	2	Y	382	403	1						109			
							49	4	420	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	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												
09	DLQ G-10	29273	-0-	29273	29273	406 1	26177 2	Y	2377	2362	1	1	8	70	
						75 4	2615 9								
10	DLQ G-10	29566	-0-	29566	58839	431 1	26556 2	Y	2315	2314	1	1	8	70	
						32 4	2547 9								
11	DLQ G-10	28095	-0-	28095	86934	345 1	25476 2	Y	2042	2042	1	2	8	68	
						28 4	2246 9								
12	114850 X	27916	-0-	-86934	-0-	254 1	25615 2	Y	1807	1810	1	2	8	63	
						59 4	1988 9								
01	26497 X	26497	-0-	-0-	-0-	243 1	24105 2	Y	1894	1892	1	3	8	62	
						66 4	2083 9								
02	27328 X	24745	-0-	-2583	-0-	246 1	22608 2	Y	1690	1690	1	1	8	61	
						32 4	1859 9								
E C F OIL UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 296450 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7683 - 11712															
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-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
TOPAZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296587 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10617 - 13498															
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-					-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-0-	-5			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-0-	-93			N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
MUNSON-OEDING UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 296623 COMPL. DATE 01/17/1992 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9509 - 13971															
09	150 N	99	-0-	-0-	-51	99	2	N	-0-					-0-	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-					-0-	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-					-0-	
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-					-0-	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-					-0-	
*02	140 N	68	-0-	-0-	-72	68	2	N	-0-					-0-	
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A' WELL #: 1RE RRCID -> 296624 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10546 - 14368															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
MAKINSON, LONITA C. WELL #: 1RE RRCID -> 296625 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 7877 - 14530															
09	11 N	-0-	-0-	-0-	-11			N	-0-					-0-	
10	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-					-0-	
11	10 N	-0-	-0-	-0-	-10			N	-0-					-0-	
12	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-					-0-	
01	10 N	-0-	-0-	-0-	-10			N	-0-					-0-	
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	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 CODE	GAS PROD	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
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
*02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
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					
02	122304 X	102414	-0-	-19890	-0-	1025	1	94260	2	Y	6358	6263	1	2 8 225
						135	4	6994	9					
RIDGE OAK WELL #: H 04BR RRCID -> 296895 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.10865 - 21948														
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					
02	81984 X	73480	-0-	-8504	-0-	743	1	68331	2	Y	3916	3852	1	2 8 154
						98	4	4308	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
ARMSTRONG-MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297023 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9310 - 13762														
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-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
EPHRAIM WELL #: 1RE RRCID -> 297116 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8075 - 11579														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
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					
02	59024 X	50911	-0-	-8113	-0-	463	1	48695	2	Y	1071	1208	1	32
						575	4	1178	9					
TATER MEMORIAL WELL #: H 07TT RRCID -> 297411 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11421 - 16498														
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					
02	25060 X	24589	-0-	-471	-0-	247	1	22707	2	Y	1456	1464	1	82
						33	4	1602	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	140 N	12	-0-	-128	-0-	12	2			N	-0-			56
RIDGE FOX WELL #: H 02BR RRCID -> 297491 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 10900 - 22228														
09	DLQ G-10	70887	-0-	70887	70887	983	1	63389	2	Y	5758	5716	1	121
						181	4	6334	9					
10	DLQ G-10	72274	-0-	72274	143161	1053	1	64950	2	Y	5631	5633	1	118
						77	4	6194	9					
11	DLQ G-10	68254	-0-	68254	211415	838	1	61792	2	Y	5051	5049	1	117
						68	4	5556	9					
12	281245 X	69830	-0-	-211415	-0-	626	1	63163	2	Y	5360	5349	1	125
						145	4	5896	9					
01	65212 X	65212	-0-	-0-	-0-	598	1	59322	2	Y	4663	4676	1	106
						163	4	5129	9					
02	64512 X	64501	-0-	-11	-0-	636	1	58504	2	Y	4797	4728	1	172
						84	4	5277	9					
TATER RUN WELL #: H 05TT RRCID -> 297516 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 11260 - 13973														
09	DLQ G-10	20361	-0-	20361	20361	296	1	19072	2	Y	853	847	1	38
						55	4	938	9					
10	DLQ G-10	20783	-0-	20783	41144	316	1	19477	2	Y	879	877	1	39
						23	4	967	9					
11	DLQ G-10	19514	-0-	19514	60658	249	1	18377	2	Y	789	790	1	36
						20	4	868	9					
12	79834 X	19176	-0-	-60658	-0-	179	1	18029	2	Y	843	842	1	35
						41	4	927	9					
01	16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	157	1	15588	2	Y	762	754	1	40
						43	4	838	9					
02	19012 X	16975	-0-	-2037	-0-	173	1	15935	2	Y	767	769	1	37
						23	4	844	9					
TATER TOWN WELL #: H 03TT RRCID -> 297581 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 11159 - 16833														
09	DLQ G-10	35880	-0-	35880	35880	519	1	33473	2	Y	1629	1627	1	83
						96	4	1792	9					
10	DLQ G-10	36304	-0-	36304	72184	546	1	33684	2	Y	1849	1831	1	96
						40	4	2034	9					
11	DLQ G-10	34547	-0-	34547	106731	438	1	32269	2	Y	1640	1643	1	84
						36	4	1804	9					
12	141430 X	34699	-0-	-106731	-0-	320	1	32291	2	Y	1831	1824	1	82
						74	4	2014	9					
01	31407 X	31407	-0-	-0-	-0-	296	1	29330	2	Y	1545	1518	1	96
						81	4	1700	9					
02	33488 X	31330	-0-	-2158	-0-	319	1	29322	2	Y	1497	1505	1	84
						42	4	1647	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	73481	-0-	73481	73481	2027 36 4	1 5916 9	2	5378	Y	5378	5358	1	11 8	198
10	DLQ G-10	77512	-0-	77512	150993	2272 59 4	1 68562 9	2	6017	Y	6017	6040	1	13 8	162
11	DLQ G-10	81258	-0-	81258	232251	2385 32 4	1 73217 9	2	5113	Y	5113	5049	1	9 8	217
12	312434 X	80183	-0-	-232251	-0-	2674 55 4	1 72304 9	2	4682	Y	4682	4693	1	7 8	199
01	72595 X	72595	-0-	-0-	-0-	2525 232 4	1 65580 9	2	3871	Y	3871	3876	1	7 8	187
02	75852 X	72942	-0-	-2910	-0-	2725 395 4	1 65467 9	2	3959	Y	3959	3873	1	2 8	271
PRESERVE HILLS WELL #: H 04DP RRCID -> 297840 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10704 - 18299															
09	DLQ G-10	42451	-0-	42451	42451	1118 20 4	1 36123 9	2	4718	Y	4718	4680	1	27 8	238
10	DLQ G-10	40214	-0-	40214	82665	1140 29 4	1 34414 9	2	4210	Y	4210	4234	1	25 8	189
11	DLQ G-10	39421	-0-	39421	122086	1109 15 4	1 34051 9	2	3860	Y	3860	3803	1	13 8	233
12	162501 X	40415	-0-	-122086	-0-	1295 27 4	1 35033 9	2	3691	Y	3691	3694	1	9 8	221
01	38674 X	38674	-0-	-0-	-0-	1296 119 4	1 33658 9	2	3274	Y	3274	3271	1	8 8	216
02	37884 X	34712	-0-	-3172	-0-	1255 182 4	1 30144 9	2	2846	Y	2846	2798	1	3 8	261
OLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 297935 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8315 - 10356															
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2763 36 4	2 103 9	N	94		94	76	1		124
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2638 54 4	2 90 9	N	82		82	179	1	1 8	26
11	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2193 25 4	2 80 9	N	73		73				99
12	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2343 44 4	2 90 9	N	82		82	2	8		179
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2654 185 4	2 98 9	N	89		89	181	1	2 8	85
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2652 281 4	2 102 9	N	93		93	1	8		177
JOHN DIETZ WELL #: 2 RRCID -> 298209 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10399 - 18041															
09	DLQ G-10	72721	-0-	72721	72721	2039 36 4	1 65907 9	2	4308	Y	4308	4317	1	6 8	127
10	DLQ G-10	70408	-0-	70408	143129	2109 54 4	1 63647 9	2	4180	Y	4180	4212	1	7 8	88
11	DLQ G-10	63817	-0-	63817	206946	1883 25 4	1 57798 9	2	3737	Y	3737	3691	1	5 8	129
12	271753 X	64807	-0-	-206946	-0-	2153 44 4	1 58235 9	2	3977	Y	3977	3972	1	3 8	131
01	58668 X	58668	-0-	-0-	-0-	2015 185 4	1 52347 9	2	3746	Y	3746	3739	1	3 8	135
02	67872 X	52194	-0-	-15678	-0-	1936 281 4	1 46502 9	2	3159	Y	3159	3108	1	1 8	185

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	M	COND	PROD	AMT	CODE
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					
02	74676 X	66919	-0-	-7757	-0-	1377	1	62518	2	Y	2376	2389	1	82
						410	4	2614	9					
BULLDOG BLACK WELL #: H 02BD RRCID -> 298314 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11436 - 21520														
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					
02	104160 X	43386	-0-	-60774	-0-	433	1	39830	2	Y	2787	2734	1	80
						57	4	3066	9					
ANGELES OZETTE WELL #: H 020A RRCID -> 298315 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10664 - 17742														
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					
02	60536 X	57836	-0-	-2700	-0-	45	1	52847	2	Y	4396	4340	1	132
						108	4	4836	9					
SARATOGA D WELL #: 4H RRCID -> 298333 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11529 - 17827														
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							
02	27916 X	23966	-0-	-3950	-0-	99	1	22218	2	Y	1458	1453	1	181
						45	4	1604	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. (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
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									
02	48132 X	41556	-0-	-6576	-0-	172	1	38765	2	Y	2309	2365	1	1	8	280
						79	4	2540	9							
BULLDOG RED WELL #: H 01BD RRCID -> 298337 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11298 - 18018																
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							
02	32256 X	24648	-0-	-7608	-0-	225	1	20660	2	Y	3394	3372	1	1	8	84
						30	4	3733	9							
BULLDOG WHITE WELL #: H 04BD RRCID -> 298345 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11291 - 21060																
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							
02	78960 X	69932	-0-	-9028	-0-	702	1	64547	2	Y	4173	4145	1	2	8	105
						93	4	4590	9							
ANGELES CRESCENT WELL #: H 040A RRCID -> 298348 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10737 - 17409																
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							
02	63336 X	17784	-0-	-45552	-0-	13	1	15349	2	Y	2174	2145	1	4	8	79
						31	4	2391	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
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					
02	33208 X	27902	-0-	-5306	-0-	546	1	24791	2	Y	2184	2196	1	79
						163	4	2402	9					
BROWN ADAM WELL #: H 02FB RRCID -> 298365 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12683 - 22169														
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					
02	47516 X	41325	-0-	-6191	-0-	803	1	36454	2	Y	3481	3493	1	122
						239	4	3829	9					
BROWN SEAL WELL #: H 06FB RRCID -> 298366 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12816 - 20917														
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					
02	146132 X	113019	-0-	-33113	-0-	2207	1	100201	2	Y	9048	9057	1	299
						658	4	9953	9					
PAMELA K. WELL #: 1 RRCID -> 298387 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8262 - 11033														
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-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	111664 X	15143		-0-	-96521	-0-	103 1	12668 2	261 4	2111 9	Y	1919	1947 1	1 8			101
SUMMERBLISS TWO					WELL #: H 02	RRCID -> 298510	COMPL. DATE 09/19/2024		TOTAL	DEPTH 10846	PERF.11543	- 19924					
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
02	49700 X	41996		-0-	-7704	-0-	539 1	33502 2	142 4	7813 9	Y	7103	7054 1	3 8			170
RAZORBACK TWO					WELL #: H 02TR	RRCID -> 298553	COMPL. DATE 08/26/2024		TOTAL	DEPTH 11474	PERF.11202	- 22452					
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
02	84264 X	84264		-0-	-0-	-0-	588 1	72047 2	1485 4	10144 9	Y	9222	9247 1	15 8			137
RAZORBACK FOUR					WELL #: H 04TR	RRCID -> 298564	COMPL. DATE 08/26/2024		TOTAL	DEPTH 11646	PERF.11168	- 24208					
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
02	152432 X	31573		-0-	-120859	-0-	216 1	26493 2	546 4	4318 9	Y	3925	3940 1	1 8			131

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*03	88474 X	33414	-0-	-55060	-0-		39 1 26891 2 114 4 6370 9			Y	5791			5883 1 9 8			49
*04	85620 X	35368	-0-	-50252	-0-		44 1 28761 2 116 4 6447 9			Y	5861			5749 1 4 8			157
*05	88474 X	42617	-0-	-45857	-0-		593 1 34183 2 193 4 7648 9			Y	6953			7000 1 12 8			98
*06	85620 X	41171	-0-	-44449	-0-		69 1 33730 2 87 4 7285 9			Y	6623			6600 1 20 8			101
*07	88474 X	39485	-0-	-48989	-0-		50 1 32260 2 68 4 7107 9			Y	6461			6477 1 5 8			80
*08	88474 X	35475	-0-	-52999	-0-		12 1 28708 2 86 4 6669 9			Y	6063			5998 1 11 8			134
*09	85620 X	32082	-0-	-53538	-0-		44 1 25848 2 55 4 6135 9			Y	5577			5551 1 2 8			158
*10	88474 X	30386	-0-	-58088	-0-		29 1 24689 2 115 4 5553 9			Y	5048			5101 1 2 8			103
*11	28194 X	28194	-0-	-0-	-0-		65 1 22879 2 127 4 5123 9			Y	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
02	29932 X	21661	-0-	-8271	-0-		15 1 17583 2 36 4 4027 9			Y	3661			3611 1			117
BISS ONE				WELL #:		H 01	RRCID ->	298920	COMPL. DATE	11/04/2024	TOTAL	DEPTH	13701	PERF.13696	- 22703		
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
02 128044 X	103718	-0-	-24326	-0-			781 1 96952 2 380 4 5605 9			Y	5095			5074 1 3 8			122
ELEPHANT RED				WELL #:		H 04BE	RRCID ->	298951	COMPL. DATE	09/06/2023	TOTAL	DEPTH	12046	PERF.11746	- 22715		
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
02 36652 X	33656	-0-	-2996	-0-			1653 1 29443 2 111 4 2449 9			Y	2226			2217 1 3 8			311

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ELEPHANT TIDE WELL #: H 06BE RRCID -> 298952 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11790 - 21788														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	DLQ G-10	32711	-0-	32711	32711	1697	1	27279	2	Y	3351	3530	1	7 8
						49	4	3686	9					274
10	DLQ G-10	32274	-0-	32274	64985	1579	1	27015	2	Y	3292	3233	1	10 8
						59	4	3621	9					323
11	DLQ G-10	30747	-0-	30747	95732	1520	1	25586	2	Y	3199	3221	1	6 8
						122	4	3519	9					295
12	127200 X	31468	-0-	-95732	-0-	1734	1	26066	2	Y	3305	3238	1	4 8
						32	4	3636	9					358
01	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	1396	1	23490	2	Y	3081	3060	1	2 8
						265	4	3389	9					377
02	30520 X	24329	-0-	-6191	-0-	1127	1	20071	2	Y	2778	2732	1	1 8
						75	4	3056	9					422
ELEPHANT RUMBLE WELL #: H 02BE RRCID -> 299149 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11792 - 22601														
09	66540 X	49619	-0-	-16921	-0-	2650	1	42594	2	Y	3907	3803	1	40 8
						77	4	4298	9					242
10	65410 X	46516	-0-	-18894	-0-	2294	1	39256	2	Y	4436	4293	1	45 8
						86	4	4880	9					340
11	60600 X	43553	-0-	-17047	-0-	2185	1	36774	2	Y	4017	4053	1	24 8
						175	4	4419	9					280
12	58125 X	43945	-0-	-14180	-0-	2439	1	36666	2	Y	4359	4242	1	22 8
						45	4	4795	9					375
01	51274 X	40814	-0-	-10460	-0-	2022	1	34032	2	Y	3978	3953	1	10 8
						384	4	4376	9					390
02	46312 X	35119	-0-	-11193	-0-	1683	1	29964	2	Y	3054	3062	1	3 8
						113	4	3359	9					379
TATER TOT WELL #: H 01TT RRCID -> 299267 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 17549														
09	28059 X	28059	-0-	-0-	-0-	388	1	25043	2	Y	2324	2313	1	8 8
						72	4	2556	9					95
10	33449 X	28744	-0-	-4705	-0-	421	1	25954	2	Y	2125	2106	1	8 8
						31	4	2338	9					106
11	32370 X	26828	-0-	-5542	-0-	331	1	24376	2	Y	1904	1908	1	12 8
						27	4	2094	9					90
12	33449 X	26908	-0-	-6541	-0-	241	1	24289	2	Y	2111	2104	1	11 8
						56	4	2322	9					86
01	31062 X	24494	-0-	-6568	-0-	223	1	22105	2	Y	1914	1885	1	15 8
						61	4	2105	9					100
02	26180 X	23416	-0-	-2764	-0-	229	1	21103	2	Y	1867	1872	1	4 8
						30	4	2054	9					91
BISSONNETTE SIX WELL #: H 06BB RRCID -> 299446 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14080 - 22391														
09	378960 X	106162	-0-	-272798	-0-	537	1	102008	2	Y	3209	3252	1	7 8
						87	4	3530	9					109
10	2937631 X	194992	-0-	-2742639	-0-	727	1	188646	2	Y	4994	4970	1	
						126	4	5493	9					133
11	378960 X	94866	-0-	-284094	-0-	417	1	91522	2	Y	2563	2664	1	
						108	4	2819	9					32
12	391592 X	66849	-0-	-324743	-0-	274	1	63844	2	Y	2300	2145	1	
						201	4	2530	9					187
01	391592 X	172944	-0-	-218648	-0-	646	1	166289	2	Y	5134	5239	1	
						362	4	5647	9					82
02	176120 X	123752	-0-	-52368	-0-	957	1	118719	2	Y	3282	3282	1	1 8
						466	4	3610	9					81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PRISCILLA WELL #: 1 H RRCID -> 299633 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 14115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
MARCUS ONE WELL #: H 01ML RRCID -> 299708 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13158 PERF. 13663 - 20678														
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	109124	-0-	-52913	-0-	474	1	98882	2	Y	8855	9054	1	29
						27	4	9741	9					
02	138068 X	94304	-0-	-43764	-0-	368	1	85567	2	Y	7513	7518	1	24
						105	4	8264	9					
BISSONNETTE TWO WELL #: H 02BB RRCID -> 299816 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 14097 PERF. 14170 - 21953														
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	
02	91308 X	67683	-0-	-23625	-0-	521	1	64621	2	Y	2079	2073	1	52
						254	4	2287	9					
SUPERFROG GREY WELL #: H 01BH RRCID -> 299978 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 10354 - 17574														
09	84780 X	22752	-0-	-62028	-0-	1027	1	18483	2	N	2914	2917	1	312
						37	4	3205	9					
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					
12	87606 X	20063	-0-	-67543	-0-	82	1	16882	2	N	2752	2736	1	212
						72	4	3027	9					
01	87606 X	12418	-0-	-75188	-0-	51	1	10459	2	N	1688	1634	1	263
						51	4	1857	9					
02	79128 X	12065	-0-	-67063	-0-	56	1	10436	2	N	1375	1346	1	290
						60	4	1513	9				2	8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RIVERSIDE WALK WELL #: H 02ZN RRCID -> 300053 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10716 - 20525															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0	25045	-0-	25045	2159402		36	1	20811	2	N	3776	3763	1	104
							44	4	4154	9					
10	2183812 X	24410	-0-	-2159402	-0-		24	1	20223	2	N	3661	3691	1	71
							136	4	4027	9					
11	24409 X	24409	-0-	-0-	-0-		57	1	19986	2	N	3868	3864	1	72
							111	4	4255	9					
12	28675 X	24060	-0-	-4615	-0-		13	1	19892	2	N	3699	3689	1	80
							86	4	4069	9					
01	28675 X	22568	-0-	-6107	-0-		2	1	18729	2	N	3422	3451	1	50
							73	4	3764	9					
*02	23380 X	21195	-0-	-2185	-0-		15	1	17464	2	N	3174	3130	1	93
							225	4	3491	9					
ZION CANYON WELL #: H 04ZN RRCID -> 300066 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10554 - 19920															
09	0	23224	-0-	23224	2073118		34	1	19686	2	N	3147	3131	1	88
							42	4	3462	9					
10	2094146 X	21028	-0-	-2073118	-0-		21	1	17993	2	N	2630	2661	1	54
							121	4	2893	9					
11	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-		43	1	15223	2	N	2277	2281	1	48
							85	4	2505	9					
12	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-		9	1	14991	2	N	2142	2137	1	52
							65	4	2356	9					
01	14B2 EXT	18738	-0-	18738	18738		2	1	15896	2	N	2525	2536	1	40
							62	4	2778	9					
*02	14B2 EXT	12518	-0-	12518	31256		9	1	11067	2	N	1181	1176	1	45
							143	4	1299	9					
MARCUS THREE WELL #: H 03ML RRCID -> 300079 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13587 - 19954															
09	324210 X	241533	-0-	-82677	-0-		750	1	230404	2	Y	9279	9313	1	103
							172	4	10207	9					
10	335017 X	228874	-0-	-106143	-0-		785	1	218359	2	Y	8633	8683	1	53
							234	4	9496	9					
11	282960 X	210921	-0-	-72039	-0-		780	1	201151	2	Y	8077	8130	1	-0-
							105	4	8885	9					
12	275590 X	196799	-0-	-78791	-0-		821	1	187295	2	Y	7774	7597	1	177
							132	4	8551	9					
*01	262260 X	178710	-0-	-83550	-0-		814	1	170061	2	Y	7080	7239	1	18
							47	4	7788	9					
02	225428 X	155467	-0-	-69961	-0-		637	1	148012	2	Y	6033	6036	1	15
							182	4	6636	9					
MARCUS FIVE WELL #: H 05ML RRCID -> 300080 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13713 - 20500															
09	297450 X	143971	-0-	-153479	-0-		436	1	133974	2	Y	8601	8618	1	139
							100	4	9461	9					
10	307365 X	137079	-0-	-170286	-0-		458	1	127540	2	Y	8132	8178	1	93
							136	4	8945	9					
11	186720 X	126806	-0-	-59914	-0-		459	1	118464	2	Y	7110	7160	1	43
							62	4	7821	9					
12	180699 X	118537	-0-	-62162	-0-		485	1	110679	2	Y	6632	6482	1	193
							78	4	7295	9					
*01	160797 X	109484	-0-	-51313	-0-		490	1	102279	2	Y	6079	6214	1	58
							28	4	6687	9					
02	134372 X	92232	-0-	-42140	-0-		371	1	86196	2	Y	5054	5058	1	54
							106	4	5559	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.// 34733 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				WELL #: H 08MA		RRCID -> 300110		COMPL. DATE 02/18/2025		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10657 - 16818								
ARCHES EIGHT																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09	118380 X	94856	-0-	-23524	-0-			148	1	86131	2	Y	7632	7585	1	12	8		177	
								182	4	8395	9									
10	122326 X	92424	-0-	-29902	-0-			98	1	83846	2	Y	7353	7402	1	17	8		111	
								392	4	8088	9									
11	118380 X	84742	-0-	-33638	-0-			219	1	77327	2	Y	6153	6161	1	12	8		91	
								428	4	6768	9									
12	112871 X	82846	-0-	-30025	-0-			48	1	76131	2	Y	5765	5745	1	9	8		102	
								325	4	6342	9									
01	106082 X	79942	-0-	-26140	-0-			8	1	74000	2	Y	5134	5174	1	4	8		58	
								287	4	5647	9									
02	88536 X	69363	-0-	-19173	-0-			55	1	64225	2	Y	4502	4443	1	2	8		115	
								131	4	4952	9									

ARCHES TWO				WELL #: H 02MA		RRCID -> 300132		COMPL. DATE 02/18/2025		TOTAL DEPTH 10768		PERF.10762 - 20117								
09	0	109245	-0-	109245	1065541			146	1	84831	2	Y	21898	21790	1	10	8		500	
								180	4	24088	9									
10	1171915 X	106374	-0-	-1065541	-0-			97	1	83605	2	Y	20256	20449	1	14	8		293	
								390	4	22282	9									
11	132720 X	102557	-0-	-30163	-0-			229	1	80934	2	Y	19042	19056	1	11	8		268	
								448	4	20946	9									
12	134106 X	96128	-0-	-37978	-0-			48	1	76450	2	Y	17549	17513	1	9	8		295	
								326	4	19304	9									
01	122264 X	97478	-0-	-24786	-0-			9	1	78256	2	Y	17191	17318	1	4	8		164	
								303	4	18910	9									
02	101976 X	87196	-0-	-14780	-0-			59	1	69271	2	Y	16114	15893	1	2	8		383	
								141	4	17725	9									

ZION RIVER				WELL #: H 03ZN		RRCID -> 300199		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10596 - 18021								
09	0	12237	-0-	12237	1207506			16	1	9204	2	N	2725	2705	1	2	8		78	
								19	4	2998	9									
10	1219071 X	11565	-0-	-1207506	-0-			10	1	8694	2	N	2548	2569	1	4	8		53	
								58	4	2803	9									
11	17940 X	11298	-0-	-6642	-0-			23	1	8040	2	N	2900	2894	1	3	8		56	
								45	4	3190	9									
12	15097 X	10885	-0-	-4212	-0-			5	1	7986	2	N	2599	2592	1	3	8		60	
								35	4	2859	9									
01	13516 X	8864	-0-	-4652	-0-			1	1	6519	2	N	2108	2131	1	1	8		36	
								25	4	2319	9									
*02	11424 X	6867	-0-	-4557	-0-			4	1	5082	2	N	1560	1543	1				53	
								65	4	1716	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZION GROTT0 WELL #: H 12ZN RRCID -> 300242 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10808 - 20709														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	0		31015	-0-	31015	1513988	36 1 24787	2	Y	5534	5605	1	3 8	44
							105 4 6087	9						
*04	0		30574	-0-	30574	1544562	37 1 24550	2	Y	5335	5257	1	1 8	121
							118 4 5869	9						
*05	0		29878	-0-	29878	1574440	415 1 23945	2	Y	4823	4878	1	1 8	65
							213 4 5305	9						
*06	0		28570	-0-	28570	1603010	48 1 23453	2	Y	4550	4542	1	4 8	69
							64 4 5005	9						
*07	0		27466	-0-	27466	1630476	35 1 22434	2	Y	4497	4510	1	1 8	55
							50 4 4947	9						
*08	0		21258	-0-	21258	1651734	7 1 17344	2	Y	3501	3469	1	5 8	82
							56 4 3851	9						
*09	0		16957	-0-	16957	1668691	24 1 13886	2	Y	2744	2735	1	5 8	86
							29 4 3018	9						
*10	1687844	X	19153	-0-	-1668691	-0-	18 1 15449	2	Y	3256	3261	1	9 8	72
							104 4 3582	9						
*11	168810	X	10983	-0-	-157827	-0-	25 1 9008	2	Y	1727	1742	1	7 8	50
							50 4 1900	9						
*12	174437	X	167	-0-	-174270	-0-	164 2 1	4	Y	2	24	1	2 5	24
							2 9				2 8			
*01	174437	X	9503	-0-	-164934	-0-	1 1 7066	2	Y	2190	2161	1	1 8	52
							27 4 2409	9						
*02	157556	X	8899	-0-	-148657	-0-	6 1 6851	2	Y	1776	1753	1	2 8	73
							88 4 1954	9						
ZION EMERALD WELL #: H 10ZN RRCID -> 300243 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10641 - 20136														
09	0		21453	-0-	21453	1757610	29 1 16885	2	N	4094	4071	1	3 8	108
							36 4 4503	9						
*10	1778814	X	21204	-0-	-1757610	-0-	19 1 16652	2	N	4019	4049	1	5 8	73
							112 4 4421	9						
11	28830	X	14489	-0-	-14341	-0-	32 1 11176	2	N	2926	2939	1	4 8	56
							62 4 3219	9						
12	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	7 1 10743	2	N	2133	2123	1	10 8	56
							47 4 2346	9						
01	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	2 1 13583	2	N	3548	3543	1	6 8	55
							53 4 3903	9						
*02	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	10 1 11537	2	N	3372	3325	1	2 8	100
							149 4 3709	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZION LODGE WELL #: H 01ZN RRCID -> 300244 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10647 - 17162														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	0	12341	-0-	12341	821757	13	1	9001	2	Y	2990	3023	1	23
						38	4	3289	9					
*04	0	12034	-0-	12034	833791	14	1	8895	2	Y	2802	2760	1	64
						43	4	3082	9					
*05	0	12767	-0-	12767	846558	164	1	9433	2	Y	2805	2832	1	36
						84	4	3086	9					
*06	0	11724	-0-	11724	858282	18	1	8887	2	Y	2541	2535	1	38
						24	4	2795	9					
*07	0	11446	-0-	11446	869728	13	1	8629	2	Y	2532	2539	1	30
						19	4	2785	9					
*08	0	10986	-0-	10986	880714	3	1	8254	2	Y	2456	2430	1	52
						27	4	2702	9					
*09	0	10066	-0-	10066	890780	13	1	7451	2	Y	2351	2335	1	65
						16	4	2586	9					
*10	900471 X	9691	-0-	-890780	-0-	8	1	7126	2	Y	2281	2296	1	45
						48	4	2509	9					
*11	12390 X	8899	-0-	-3491	-0-	18	1	6446	2	Y	2181	2180	1	42
						36	4	2399	9					
*12	12803 X	8510	-0-	-4293	-0-	4	1	6039	2	Y	2219	2209	1	49
						26	4	2441	9					
*01	12803 X	8095	-0-	-4708	-0-	1	1	5874	2	Y	1997	2013	1	32
						23	4	2197	9					
*02	11564 X	6717	-0-	-4847	-0-	4	1	4835	2	Y	1651	1630	1	52
						62	4	1816	9					
ROC BLACK WELL #: H 04RP RRCID -> 300250 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12474 - 21655														
09	83670 X	64181	-0-	-19489	-0-	1059	1	61823	2	Y	1143	1165	1	14
						42	4	1257	9					
10	115899 X	115899	-0-	-0-	-0-	1862	1	111488	2	Y	2195	2040	1	164
						134	4	2415	9					
11	83670 X	18486	-0-	-65184	-0-	301	1	17794	2	Y	353	488	1	25
						3	4	388	9					
12	86459 X	65998	-0-	-20461	-0-	995	1	63354	2	Y	1489	1435	1	77
						11	4	1638	9					
01	98729 X	98729	-0-	-0-	-0-	1377	1	95297	2	Y	1752	1709	1	116
						128	4	1927	9					
02	78092 X	70315	-0-	-7777	-0-	1152	1	67659	2	Y	1311	1312	1	112
						62	4	1442	9					
DUBS HUSKY FOUR WELL #: H 04DH RRCID -> 300307 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11166 - 17754														
*04	0	148044	-0-	148044	148044	849	1	128360	2	Y	16379	15938	1	434
						818	4	18017	9					
*05	0	207320	-0-	207320	355364	1027	1	182575	2	Y	21097	21216	1	273
						511	4	23207	9					
*06	0	200403	-0-	200403	555767	1049	1	178311	2	Y	18925	18834	1	324
						225	4	20818	9					
*07	0	192485	-0-	192485	748252	1101	1	171732	2	Y	17673	17730	1	252
						212	4	19440	9					
*08	928141 X	179889	-0-	-748252	-0-	1129	1	160960	2	Y	16042	15977	1	280
						154	4	17646	9					
*09	181170 X	158236	-0-	-22934	-0-	1003	1	141582	2	Y	14013	13848	1	427
						237	4	15414	9					
*10	187209 X	150932	-0-	-36277	-0-	988	1	135207	2	Y	13155	13160	1	385
						266	4	14471	9					
*11	181170 X	138394	-0-	-42776	-0-	990	1	123780	2	Y	12166	12081	1	445
						241	4	13383	9					
12	187209 X	135204	-0-	-52005	-0-	853	1	121123	2	Y	11816	11695	1	546
						230	4	12998	9					
01	179893 X	123115	-0-	-56778	-0-	705	1	112098	2	Y	8720	9001	1	257
						720	4	9592	9					
02	147700 X	103116	-0-	-44584	-0-	301	1	94597	2	Y	7327	7370	1	212
						158	4	8060	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DUBS HUSKY SIX WELL #: H 06DH RRCID -> 300308 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11247 PERF.11083 - 20729														
M 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	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
*04	0	145854	-0-	145854	145854	835 1	126845 2	Y	15778	15362 1	6 8			410
						818 4	17356 9							
*05	0	171777	-0-	171777	317631	853 1	151623 2	Y	17161	17302 1	40 8			229
						424 4	18877 9							
*06	0	159538	-0-	159538	477169	836 1	142168 2	Y	14867	14752 1	54 8			290
						180 4	16354 9							
*07	0	156387	-0-	156387	633556	897 1	139946 2	Y	13974	13976 1	21 8			267
						173 4	15371 9							
*08	783380 X	149824	-0-	-633556	-0-	941 1	134195 2	Y	13235	13162 1	72 8			268
						129 4	14559 9							
*09	151680 X	144416	-0-	-7264	-0-	917 1	129371 2	Y	12647	12443 1	44 8			428
						216 4	13912 9							
*10	156736 X	142263	-0-	-14473	-0-	932 1	127454 2	Y	12387	12337 1	79 8			399
						251 4	13626 9							
*11	151680 X	129798	-0-	-21882	-0-	931 1	116383 2	Y	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							
02	134792 X	106211	-0-	-28581	-0-	308 1	96890 2	Y	8046	8087 1	8 8			236
						162 4	8851 9							
ARCHES SIX WELL #: H 06MA RRCID -> 300337 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10596 - 16570														
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							
02	88760 X	67377	-0-	-21383	-0-	51 1	59391 2	Y	7104	7007 1	3 8			177
						121 4	7814 9							
ROC WHITE WELL #: H 02RP RRCID -> 300347 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11923 - 21513														
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							
02	171752 X	137393	-0-	-34359	-0-	2237 1	131397 2	Y	3308	3306 1	4 8			207
						120 4	3639 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
DIETZ O.L. UNIT WELL #: H 05MC RRCID -> 300358 COMPL. DATE 12/25/2024 TOTAL DEPTH 10495 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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						
02	14B2 EXT	52462	-0-	52462	166753	36	1	41512	2	Y	9845	9727	1	6 8	249
						84	4	10830	9						
COMMODORE TWO WELL #: H 02MC RRCID -> 300361 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 10999 PERF. N/A															
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						
02	14B2 EXT	122345	-0-	122345	338218	90	1	104956	2	Y	15532	15320	1	12 8	400
						214	4	17085	9						
BALDWIN ONE WELL #: H 01BE RRCID -> 300430 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11382 - 19507															
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						
02	70868 X	53987	-0-	-16881	-0-	488	1	44886	2	Y	7772	7742	1	7 8	213
						64	4	8549	9						
BALDWIN FIVE WELL #: H 05BE RRCID -> 300514 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11234 - 17917															
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						
02	101808 X	64274	-0-	-37534	-0-	620	1	57002	2	Y	5973	5955	1	6 8	164
						82	4	6570	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LOUIE ONE WELL #: H 01LC RRCID -> 300516 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11537 - 19134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	179640 X	174951	-0-	-4689	-0-	2475	1	159645	2	Y	11250	11168	1	312
						456	4	12375	9					
10	185628 X	168407	-0-	-17221	-0-	2494	1	153846	2	Y	10804	10835	1	275
						183	4	11884	9					
11	179640 X	167591	-0-	-12049	-0-	2083	1	153649	2	Y	10626	10606	1	286
						170	4	11689	9					
12	185628 X	164517	-0-	-21111	-0-	1496	1	150945	2	Y	10664	10662	1	278
						346	4	11730	9					
01	151715 X	151715	-0-	-0-	-0-	1407	1	139542	2	Y	9438	9411	1	289
						384	4	10382	9					
02	163296 X	133097	-0-	-30199	-0-	1335	1	122777	2	Y	8008	8010	1	282
						176	4	8809	9					
LOUIE SEVEN WELL #: H 07LC RRCID -> 300517 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11700 - 19264														
09	201933 X	201933	-0-	-0-	-0-	2892	1	186518	2	Y	10900	10814	1	317
						533	4	11990	9					
10	204476 X	198883	-0-	-5593	-0-	2981	1	183870	2	Y	10739	10767	1	283
						219	4	11813	9					
11	197880 X	190261	-0-	-7619	-0-	2393	1	176468	2	Y	10186	10175	1	284
						195	4	11205	9					
12	204476 X	185350	-0-	-19126	-0-	1707	1	172283	2	Y	9968	9972	1	270
						395	4	10965	9					
01	177338 X	177338	-0-	-0-	-0-	1667	1	165324	2	Y	8992	8946	1	300
						456	4	9891	9					
02	184688 X	157067	-0-	-27621	-0-	1597	1	146885	2	Y	7613	7622	1	286
						211	4	8374	9					
DUBS HUSKY TWO WELL #: H 02DH RRCID -> 300537 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11338 - 16388														
*04	0	127235	-0-	127235	127235	718	1	108547	2	Y	15707	15261	1	437
						692	4	17278	9					
*05	0	222129	-0-	222129	349364	1083	1	192602	2	Y	25368	25435	1	327
						539	4	27905	9					
*06	0	219084	-0-	219084	568448	1133	1	192627	2	Y	22800	22715	1	376
						244	4	25080	9					
*07	0	196683	-0-	196683	765131	1119	1	174574	2	Y	18885	18985	1	263
						216	4	20774	9					
*08	936786 X	171655	-0-	-765131	-0-	1072	1	152796	2	Y	16037	15983	1	288
						146	4	17641	9					
*09	197190 X	146608	-0-	-50582	-0-	927	1	130863	2	Y	13272	13131	1	417
						219	4	14599	9					
*10	203763 X	136367	-0-	-67396	-0-	893	1	122103	2	Y	11937	11965	1	367
						240	4	13131	9					
*11	197190 X	116255	-0-	-80935	-0-	836	1	104492	2	Y	9749	9709	1	394
						203	4	10724	9					
12	203763 X	108355	-0-	-95408	-0-	690	1	98056	2	Y	8566	8509	1	441
						186	4	9423	9					
01	98762 X	98762	-0-	-0-	-0-	559	1	88852	2	Y	7983	8161	1	258
						570	4	8781	9					
02	136836 X	80867	-0-	-55969	-0-	232	1	72882	2	Y	6937	6976	1	217
						122	4	7631	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544												
LOUIE THREE				WELL #: H 03LC		RRCID -> 300546		COMPL. DATE 06/04/2025		TOTAL		DEPTH 11293		PERF.11487 - 19201		
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
09	0	191453	-0-	191453	752858		2756 1 177783 2		508 4 10406 9	Y	9460	9391 1		8 8		295
10	938773 X	185915	-0-	-752858	-0-		2805 1 172997 2		206 4 9907 9	Y	9006	9035 1		7 8		259
11	197610 X	164209	-0-	-33401	-0-		2079 1 153284 2		169 4 8677 9	Y	7888	7894 1		11 8		242
12	204197 X	156035	-0-	-48162	-0-		1446 1 145899 2		335 4 8355 9	Y	7595	7602 1		10 8		225
01	204197 X	143465	-0-	-60732	-0-		1356 1 134505 2		371 4 7233 9	Y	6575	6540 1		15 8		245
02	178696 X	125679	-0-	-53017	-0-		1286 1 118288 2		170 4 5935 9	Y	5395	5415 1		4 8		221
LOUIE FIVE				WELL #: H 05LC		RRCID -> 300588		COMPL. DATE 06/04/2025		TOTAL		DEPTH 11199		PERF.11429 - 20024		
09	178440 X	170617	-0-	-7823	-0-		2419 1 155998 2		446 4 11754 9	Y	10685	10613 1		9 8		309
10	184388 X	165150	-0-	-19238	-0-		2453 1 151316 2		180 4 11201 9	Y	10183	10204 1		8 8		280
11	178440 X	153842	-0-	-24598	-0-		1918 1 141462 2		156 4 10306 9	Y	9369	9366 1		13 8		270
12	184388 X	145169	-0-	-39219	-0-		1325 1 133737 2		307 4 9800 9	Y	8909	8916 1		13 8		250
01	184388 X	128232	-0-	-56156	-0-		1193 1 118351 2		326 4 8362 9	Y	7602	7573 1		19 8		260
02	159236 X	111792	-0-	-47444	-0-		1125 1 103473 2		148 4 7046 9	Y	6405	6415 1		6 8		244
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		4067 4 16727 9	N	15206	14997 1		74 8		135
10	264162 X	159664	-0-	-104498	-0-		1500 1 131588 2		2711 4 23865 9	N	21695	21624 1		101 8		105
11	132615 X	132615	-0-	-0-	-0-		993 1 110731 2		856 4 20035 9	N	18214	18192 1		72 8		55
12	135315 X	117457	-0-	-17858	-0-		1177 1 97900 2		942 4 17438 9	N	15853	15566 1		50 8		292
01	135315 X	97297	-0-	-38018	-0-		894 1 81320 2		1212 4 13871 9	N	12610	12613 1		22 8		267
02	122220 X	78153	-0-	-44067	-0-		557 1 66091 2		498 4 11007 9	N	10006	9937 1		7 8		329
SMOKEY FIVE				WELL #: H 05SV		RRCID -> 300662		COMPL. DATE 09/05/2025		TOTAL		DEPTH 11448		PERF.11740 - 19345		
09	0	110882	-0-	110882	110882		822 1 86123 2		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
02	124264 X	83599	-0-	-40665	-0-		554 1 65754 2		496 4 16795 9	N	15268	15147 1		6 8		447

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SMOKEY ONE WELL #: H 01SV RRCID -> 300669 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11538 - 20548															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0	118632	-0-	118632	118632	882	1	92404	2	N	18921	18696	1	71 8	154
						4533	4	20813	9						
10	303373 X	184741	-0-	-118632	-0-	1695	1	148636	2	N	28498	28418	1	111 8	123
						3062	4	31348	9						
11	171079 X	171079	-0-	-0-	-0-	1255	1	139925	2	N	26198	26171	1	87 8	63
						1081	4	28818	9						
12	163743 X	163743	-0-	-0-	-0-	1597	1	132840	2	N	25479	25032	1	66 8	444
						1279	4	28027	9						
01	142600 X	137272	-0-	-5328	-0-	1223	1	111225	2	N	21060	21058	1	29 8	417
						1658	4	23166	9						
02	128800 X	117605	-0-	-11195	-0-	816	1	96904	2	N	17413	17282	1	9 8	539
						731	4	19154	9						
TUSK ONE WELL #: H 01TR RRCID -> 300678 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11178 - 20529															
09	0	199735	-0-	199735	314136	947	1	176663	2	Y	18384	18457	1	7 8	130
						1903	4	20222	9						
10	520744 X	206608	-0-	-314136	-0-	1208	1	183784	2	Y	18864	18848	1	26 8	120
						866	4	20750	9						
11	195699 X	195699	-0-	-0-	-0-	1134	1	173167	2	Y	18607	18618	1	19 8	90
						930	4	20468	9						
12	194678 X	194678	-0-	-0-	-0-	1119	1	172364	2	Y	17816	17557	1	16 8	333
						1597	4	19598	9						
01	184737 X	184737	-0-	-0-	-0-	1168	1	163788	2	Y	15714	15760	1	29 8	258
						2496	4	17285	9						
02	170464 X	170464	-0-	-0-	-0-	1225	1	150032	2	Y	14650	14696	1	11 8	201
						3092	4	16115	9						
TUSK FIVE WELL #: H 05TR RRCID -> 300681 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10977 - 20885															
09	0	226974	-0-	226974	362900	1097	1	204521	2	Y	17412	17480	1	6 8	122
						2203	4	19153	9						
10	594956 X	232056	-0-	-362900	-0-	1379	1	209711	2	Y	18162	18150	1	22 8	112
						988	4	19978	9						
11	207180 X	205112	-0-	-2068	-0-	1209	1	184589	2	Y	16657	16685	1	16 8	68
						991	4	18323	9						
12	214086 X	193444	-0-	-20642	-0-	1127	1	173572	2	Y	15579	15373	1	12 8	262
						1608	4	17137	9						
01	214086 X	186345	-0-	-27741	-0-	1188	1	166506	2	Y	14648	14663	1	21 8	226
						2538	4	16113	9						
02	193368 X	191344	-0-	-2024	-0-	1381	1	169094	2	Y	15804	15805	1	15 8	210
						3485	4	17384	9						
TUSK SEVEN WELL #: H 07TR RRCID -> 300682 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11026 - 21035															
09	0	241563	-0-	241563	399634	1155	1	215330	2	Y	20690	20796	1	4 8	138
						2319	4	22759	9						
10	638522 X	238888	-0-	-399634	-0-	1405	1	213707	2	Y	20699	20709	1	15 8	113
						1007	4	22769	9						
11	234368 X	234368	-0-	-0-	-0-	1371	1	209244	2	Y	20573	20603	1	11 8	72
						1123	4	22630	9						
12	225525 X	220489	-0-	-5036	-0-	1273	1	196016	2	Y	19440	19197	1	12 8	303
						1816	4	21384	9						
01	225525 X	210748	-0-	-14777	-0-	1329	1	186310	2	Y	18426	18426	1	20 8	283
						2840	4	20269	9						
02	203700 X	188830	-0-	-14870	-0-	1360	1	166569	2	Y	15880	15945	1	8 8	210
						3433	4	17468	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
ARCHES FOUR WELL #: H 04MA RRCID -> 300727										COMPL. DATE 02/18/2025	TOTAL	DEPTH 10702	PERF.10644	- 17048				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	0	147149	-0-	-	147149	193460		172 1	118900 2	504 4	27573 9	Y	25066	25040 1	44 8			100
*04	0	140278	-0-	-	140278	333738		172 1	112569 2	456 4	27081 9	Y	24619	24228 1	29 8			462
*05	0	137170	-0-	-	137170	470908		1876 1	108171 2	610 4	26513 9	Y	24103	24343 1	17 8			205
*06	0	117285	-0-	-	117285	588193		195 1	94701 2	243 4	22146 9	Y	20133	20100 1	41 8			197
*07	701160 X	112967	-0-	-	-588193	-0-		143 1	91819 2	194 4	20811 9	Y	18919	18970 1	12 8			134
*08	114576 X	100429	-0-	-	-14147	-0-		34 1	81797 2	246 4	18352 9	Y	16684	16500 1	36 8			282
*09	110880 X	90320	-0-	-	-20560	-0-		126 1	73465 2	156 4	16573 9	Y	15066	14984 1	17 8			347
*10	114576 X	83817	-0-	-	-30759	-0-		80 1	68661 2	321 4	14755 9	Y	13414	13540 1	22 8			199
*11	110880 X	74962	-0-	-	-35918	-0-		175 1	61714 2	342 4	12731 9	Y	11574	11593 1	14 8			166
12	114576 X	67529	-0-	-	-47047	-0-		36 1	56187 2	240 4	11066 9	Y	10060	10043 1	10 8			173
01	114576 X	67484	-0-	-	-47092	-0-		6 1	56882 2	220 4	10376 9	Y	9433	9504 1	4 8			98
02	84308 X	67336	-0-	-	-16972	-0-		49 1	57741 2	117 4	9429 9	Y	8572	8455 1	3 8			212
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 1	103549 2	106 4	15974 9	Y	14522	14152 1				370
*08	0	123362	-0-	-	123362	244046		919 1	106459 2	131 4	15853 9	Y	14412	14574 1	38 8			170
*09	0	103455	-0-	-	103455	347501		1368 1	88217 2	252 4	13618 9	Y	12380	12298 1	11 8			241
*10	440191 X	92690	-0-	-	-347501	-0-		1286 1	79298 2	94 4	12012 9	Y	10920	10925 1	10 8			226
*11	99420 X	78530	-0-	-	-20890	-0-		921 1	67901 2	75 4	9633 9	Y	8757	8772 1	16 8			195
*12	102734 X	71136	-0-	-	-31598	-0-		610 1	61566 2	141 4	8819 9	Y	8017	8024 1	12 8			176
*01	102734 X	68107	-0-	-	-34627	-0-		598 1	59257 2	163 4	8089 9	Y	7354	7372 1	14 8			144
02	92792 X	55980	-0-	-	-36812	-0-		533 1	49033 2	70 4	6344 9	Y	5767	5751 1	4 8			156
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-
02	168 X	-0-	-0-	-	-168	-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-
*02	700 X	-0-	-0-	-	-700	-0-						N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
*02	0 W	194	-0-	194	1553	194	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										
02	113820 X	72299	-0-	-41521	-0-	505	1	59995	2	N	10315	10237	1	6	8			331	
						452	4	11347	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-	
*02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-							-0-	
ZION NARROWS				WELL #:		H 08ZN	RRCID -> 300816		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL	DEPTH	10760	PERF. 10703	-	17827			
*03	0	19281	-0-	19281	920158	18	1	12777	2	Y	5847	5892	1	1	8			34	
						54	4	6432	9										
*04	0	12461	-0-	12461	932619	15	1	9589	2	Y	2555	2526	1	1	8			62	
						46	4	2811	9										
*05	0	8900	-0-	8900	941519	113	1	6493	2	Y	2033	2061	1	1	8			33	
						58	4	2236	9										
*06	0	12194	-0-	12194	953713	20	1	9595	2	Y	2321	2313	1	3	8			38	
						26	4	2553	9										
*07	0	12393	-0-	12393	966106	15	1	9752	2	Y	2367	2372	1	1	8			32	
						22	4	2604	9										
*08	0	12111	-0-	12111	978217	4	1	9307	2	Y	2518	2490	1	4	8			56	
						30	4	2770	9										
*09	0	11497	-0-	11497	989714	14	1	8201	2	Y	2968	2939	1	3	8			82	
						17	4	3265	9										
*10	1001331 X	11617	-0-	-989714	-0-	10	1	8371	2	Y	2891	2914	1	3	8			56	
						56	4	3180	9										
*11	49680 X	10055	-0-	-39625	-0-	21	1	7470	2	Y	2293	2301	1	2	8			46	
						42	4	2522	9										
*12	51336 X	6734	-0-	-44602	-0-	3	1	4895	2	Y	1650	1653	1	1	8			42	
						21	4	1815	9										
*01	51336 X	5677	-0-	-45659	-0-	3892	2	15	4	Y	1609	1620	1	1	8			30	
						1770	9												
*02	46368 X	7818	-0-	-38550	-0-	5	1	5579	2	Y	1965	1934	1					61	
						72	4	2162	9										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WILD BAND WELL #: H 02TR RRCID -> 300874 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11252 - 19749														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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					
*02	147056 X	133981	-0-	-13075	-0-	902	1	110382	2	Y	18565	18643	1 4 8	245
						2275	4	20422	9					
HUMPHREY-BENSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 300881 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 7749 - 7938														
09	0	-0-	-0-	-0-	317					N	-0-			-0-
10	337 X	20	-0-	-317	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	3627 X	108	-0-	-3519	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	3627 X	40	-0-	-3587	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	3276 X	46	-0-	-3230	-0-	46	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-	6258					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7	6265	7	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2498	-0-	2498	8763	2498	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3503	-0-	3503	12266	3503	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12266					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12266					N	-0-			-0-
NITRO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 300886 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9836 - 13627														
10	0	172	-0-	172	172	172	2			N	-0-			-0-
11	0	72	-0-	72	244	72	2			N	-0-			-0-
12	403 X	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	403 X	65	-0-	-338	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*02	364 X	235	-0-	-129	-0-	235	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-	134589	134589	990	1	103721	2	N	22536	22295	1 68 8	173
						5088	4	24790	9					
10	322863 X	188274	-0-	-134589	-0-	1699	1	149029	2	N	31342	31277	1 110 8	128
						3070	4	34476	9					
11	184393 X	184393	-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-	1759	1	146254	2	N	29993	29491	1 63 8	500
						1408	4	32992	9					
01	158565 X	155704	-0-	-2861	-0-	1369	1	124481	2	N	25453	25445	1 27 8	481
						1856	4	27998	9					
02	143220 X	129306	-0-	-13914	-0-	881	1	104637	2	N	20908	20772	1 9 8	608
						789	4	22999	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
COOKS POINT UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 300937 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7241 - 7597														
M	ALLOW 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
07	14B2 EXT	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-			-0-
08	0	47	-0-	47	137	47	2			N	-0-			-0-
09	0	47	-0-	47	184	47	2			N	-0-			-0-
*10	259 X	75	-0-	-184	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*11	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	124 X	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	124 X	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	112 X	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-			-0-
PREWETT, HARTFORD H. WELL #: 1 RRCID -> 300946 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 9661 - 10451														
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 765														
07	14B2 EXT	27	-0-	27	792	27	2			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	792					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	792					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	792					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	792					N	-0-			-0-
*12	985 X	193	-0-	-792	-0-	193	2			N	-0-			-0-
*01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
*02	392 X	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-			-0-
NAOMI WELL #: 1RE RRCID -> 300956 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9632 - 13030														
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 6234														
08	14B2 EXT	531	-0-	531	6765	531	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	261	-0-	261	7026	261	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	250	-0-	250	7276	250	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	864	-0-	864	8140	864	2			N	-0-			-0-
*12	8932 X	792	-0-	-8140	-0-	792	2			N	-0-			-0-
*01	3069 X	787	-0-	-2282	-0-	787	2			N	-0-			-0-
02	2772 X	744	-0-	-2028	-0-	744	2			N	-0-			-0-
HANCOCK, MOZELLE WELL #: 2 RRCID -> 300960 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9044 - 12780														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	3	-0-	-3	3		3	2		N	-0-			-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	3					N	52			52
KIESCHNICK, LINDA WELL #: 1RE RRCID -> 300961 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 8647 - 14646														
08	14B DENY	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
*10	68 X	33	-0-	-35	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	682 X	37	-0-	-645	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
*02	616 X	25	-0-	-591	-0-	25	2			N	-0-			-0-
NEWTON-SVRCEK WELL #: 1 RRCID -> 300966 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9750 - 13850														
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 10456														
09	14B2 EXT	756	-0-	756	11212	756	2			N	-0-			-0-
10	14B DENY	769	-0-	769	11981	769	2			N	-0-			-0-
11	14B DENY	723	-0-	723	12704	723	2			N	-0-			-0-
*12	13436 X	732	-0-	-12704	-0-	732	2			N	-0-			-0-
*01	1209 X	724	-0-	-485	-0-	724	2			N	-0-			-0-
*02	1092 X	666	-0-	-426	-0-	658	2	8	9	N	7			7

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TUSK THREE WELL #: H 03TR RRCID -> 300973 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11040 - 20062														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*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						
02	158693	X	158693	-0-	-0-	-0-	1124 1	137586 2	Y	15588	15651 1	8 8		223
							2836 4	17147 9						
SCHMIDT WELL #: 1H RRCID -> 300979 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8350 - 13344														
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 3843														
08	14B2	EXT	246	-0-	246	4089	246 2		N	-0-				-0-
09	0		231	-0-	231	4320	231 2		N	-0-				-0-
*10	4546	X	226	-0-	-4320	-0-	226 2		N	-0-				-0-
*11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-				-0-
*12	496	X	229	-0-	-267	-0-	229 2		N	-0-				-0-
*01	496	X	233	-0-	-263	-0-	233 2		N	-0-				-0-
*02	448	X	209	-0-	-239	-0-	209 2		N	-0-				-0-
COMMODORE FOUR WELL #: H 04MC RRCID -> 301018 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10916 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	101496	-0-	101496	101496	54 1	84495 2	Y	15078	14782 1	33 8		263
							361 4	16586 9						
*01	SHUT	IN	142090	-0-	142090	243586	13 1	119077 2	Y	20489	20530 1	15 8		207
							462 4	22538 9						
02	SHUT	IN	129719	-0-	129719	373305	93 1	109101 2	Y	18457	18210 1	6 8		448
							222 4	20303 9						
TOOTH TWO WELL #: H 02ST RRCID -> 301123 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11387 - 16118														
*10	0		27000	-0-	27000	27000	197 1	21239 2	Y	4837	4595 1	11 8		231
							243 4	5321 9						
*11	0		67455	-0-	67455	94455	426 1	55579 2	Y	10160	10231 1	16 8		144
							274 4	11176 9						
*12	155172	X	60717	-0-	-94455	-0-	417 1	50550 2	Y	8632	8567 1	14 8		195
							255 4	9495 9						
*01	52731	X	52666	-0-	-65	-0-	978 1	43177 2	Y	7365	7360 1	5 8		195
							409 4	8102 9						
*02	47628	X	44646	-0-	-2982	-0-	1103 1	36369 2	Y	6210	6094 1			311
							343 4	6831 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//	34733 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544										
TOOTH FOUR				WELL #:	H 04ST	RRCID ->	301124	COMPL. DATE	10/18/2025	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	11282	- 14783
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	0	30315	-0-	30315	30315	233 1	25167 2	288 4	4627 9	Y	4206	3992 1	12 8	202
*11	0	67246	-0-	67246	97561	443 1	57775 2	285 4	8743 9	Y	7948	8018 1	15 8	117
*12	157106 X	59545	-0-	-97561	-0-	425 1	51495 2	260 4	7365 9	Y	6695	6636 1	13 8	163
*01	57610 X	57610	-0-	-0-	-0-	1123 1	49558 2	469 4	6460 9	Y	5873	5873 1	5 8	158
*02	53326 X	53326	-0-	-0-	-0-	1397 1	46051 2	434 4	5444 9	Y	4949	4848 1		259
TOOTH SIX				WELL #:	H 06ST	RRCID ->	301125	COMPL. DATE	10/18/2025	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	11278	- 15408
*10	0	28091	-0-	28091	28091	226 1	24330 2	278 4	3257 9	Y	2961	2802 1	13 8	146
*11	0	73562	-0-	73562	101653	505 1	65875 2	325 4	6857 9	Y	6234	6262 1	18 8	100
*12	171400 X	69747	-0-	-101653	-0-	521 1	63080 2	318 4	5828 9	Y	5298	5230 1	15 8	153
*01	66309 X	61586	-0-	-4723	-0-	1246 1	55009 2	521 4	4810 9	Y	4373	4383 1	5 8	138
*02	63547 X	63547	-0-	-0-	-0-	1729 1	57003 2	538 4	4277 9	Y	3888	3793 1		233
RUBY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	301159	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10710	- 15157
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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FREYTAG OIL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	301246	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	9336	PERF.	9086	- 12408
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			-0-
VASEK-CY-RICH PROPERTIES UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	301252	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	9200	- 12951
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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CY THREE				WELL #:	H 03CC	RRCID ->	301253	COMPL. DATE	01/03/2026	TOTAL DEPTH	11059	PERF.	11281	- 19351
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	18991 X	NO RPT	-0-	-18991	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) PALEO OIL COMPANY LLC SWEDISH CHEF				//CONT.//	34733 500 635131	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE								
				WELL #:	4H	RRCID ->	292185	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL	DEPTH	10271	PERF.	10740	-	15040				
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	
09	DLQ	G-10	5265	-0-	-0-	5265	11890	3824	3	1441	9	Y	1310	1314	1			240		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11890	11890					Y	NO RPT					240		
11	DLQ	G-10	1727	-0-	-0-	1727	13617	1292	3	435	9	Y	395	393	1			242		
12	DLQ	G-10	6832	-0-	-0-	6832	20449	5671	3	1161	9	Y	1055	1022	1			275		
01	DLQ	G-10	3444	-0-	-0-	3444	23893	2489	3	955	9	Y	868	855	1			288		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	23893					Y	NO RPT					288		
REDBUD E & P, INC. TARGET UNIT				696678				WELL #:	1RE	RRCID ->	294216	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.	10337	-	12549
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-		
11	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					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	1356 X	37	-0-	-0-	-1319	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-		
*01	186 X	22	-0-	-0-	-164	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-		
*02	168 X	54	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-		
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-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	0 W	142	-0-	-0-	142	-0-	142	142	2			N	-0-					-0-		
MCCOLLUM-HOOD UNIT				WELL #:				1RE	RRCID ->	301199	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.	9370	-	12992	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE							12/01	->	239											
*12	14B DENY	83	-0-	-0-	83	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-		
*01	403 X	68	-0-	-0-	-335	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-		
*02	364 X	70	-0-	-0-	-294	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-		
SRUBAR OIL UNIT				WELL #:				1U	RRCID ->	301204	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL	DEPTH	9417	PERF.	9268	-	12100	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	1023 X	NO RPT	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	924 X	NO RPT	-0-	-0-	-924	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BROTHERS OIL UNIT				WELL #:				1	RRCID ->	301223	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL	DEPTH	9164	PERF.	9040	-	12519	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132		
HOWARD				WELL #:		2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.11381 - 18217						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89		
KOUATLI, AIMAN M.				476360																
WALTMAN				WELL #:		1		RRCID -> 232226		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11434		PERF. 9900 - 10953				
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-		8	2		2	9	N	2					210	
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-							N	1					211	
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-		63	2		1	9	N	1					212	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					213	
01	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-							N	NO RPT					213	
02	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-							N	NO RPT					213	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544																
CANNON-CHANCE UNIT				WELL #:		1RE		RRCID -> 187097		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 14584		PERF.10514 - 17024						
09	1599	R	1599	-0-	-0-	-0-		1599	2				N	-0-					-0-	
10	783	R	783	-0-	-0-	-0-		783	2				N	-0-					-0-	
11	750	#	742	-0-	-8	-0-		742	2				N	-0-					-0-	
12	775	#	696	-0-	-79	-0-		696	2				N	-0-					-0-	
01	775	#	639	-0-	-136	-0-		639	2				N	-0-					-0-	
02	700	#	489	-0-	-211	-0-		489	2				N	-0-					-0-	
HULLABAL00				WELL #:		1RE		RRCID -> 190267		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 12420		PERF. 9667 - 12735						
09	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-		2403	2		212	9	N	193	254	1			74	
10	2254	R	2254	-0-	-0-	-0-		2066	2		188	9	N	171	185	1			60	
11	1781	R	1781	-0-	-0-	-0-		1661	2		120	9	N	109					169	
12	1457	#	468	-0-	-989	-0-		453	2		15	9	N	14					183	
01	1457	#	913	-0-	-544	-0-		868	2		45	9	N	41					224	
02	1316	#	647	-0-	-669	-0-		617	2		30	9	N	27					251	
LIGHTSEY-LIGHTSEY				WELL #:		1H		RRCID -> 299573		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9943 - 14103						
09	305	R	305	-0-	-0-	-0-		305	2				N	-0-					-0-	
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-		269	2				N	-0-					-0-	
11	240	#	101	-0-	-139	-0-		101	2				N	-0-					-0-	
12	310	#	34	-0-	-276	-0-		34	2				N	-0-					-0-	
01	310	#	19	-0-	-291	-0-		19	2				N	-0-					-0-	
02	280	#	15	-0-	-265	-0-		15	2				N	-0-					-0-	

GIDDINGS (BUDA)													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS													
BUSH-STETZ WELL #: 1RE RRCID -> 301030 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8589 - 11968													
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	AMT CODE	EOM
													BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 729													
08	14B2	EXT	53	-0-	53	782	53	2	N	-0-			-0-
09		0	19	-0-	19	801	19	2	N	-0-			-0-
10		0	13	-0-	13	814	13	2	N	-0-			-0-
11		0	5	-0-	5	819	5	2	N	-0-			-0-
*12	824	R	5	-0-	-819	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*01	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02	112	#	4	-0-	-108	-0-	4	2	N	-0-			-0-
VERDUN OIL & GAS LLC 884566													
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413													
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10		17 R	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			130
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02		28 #	-0-	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-			130
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242													
09	180	#	153	-0-	-27	-0-	18	1	124	2	N	10	78
							11	9					
10	186	#	98	-0-	-88	-0-	5	1	91	2	N	2	80
							2	9					
11	180	#	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-	80
12	186	#	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	2	N	-0-	80
01	186	#	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	N	-0-	80
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT	80
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800													
09	390	#	199	-0-	-191	-0-	8	1	107	2	N	76	181 1 73
							84	9					
10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	164	237
							180	9					
11	360	#	276	-0-	-84	-0-	10	1	137	2	N	117	184 1 170
							129	9					
12	372	#	151	-0-	-221	-0-	7	1	86	2	N	53	223
							58	9					
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	69	189 1 103
							76	9					
02	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	103
DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444								
WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318	- 17000
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-		73
*12	335 R	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	312 2	N	-0-		73
*01	9 R	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	8 2	N	-0-		73
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.10485	- 15249
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CHARLI		WELL #:			RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 8933	- 11940
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
02	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
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	294031	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10611	- 13999
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-		2 1	29 2	N	-0-		106
10	23 R	23	-0-	-0-	-0-		2 1	21 2	N	-0-		106
11	28 R	28	-0-	-0-	-0-		2 1	26 2	N	-0-		106
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-		2 1	29 2	N	-0-		106
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		106
02	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
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-
02	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	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-						
*11	2100	X		53	-0-	-2047		53	2		N	-0-					-0-						
*12	2170	X		65	-0-	-2105		64	2		1	9					1						
*01	2170	X		86	-0-	-2084		85	2		1	9					2						
02	1960	X		55	-0-	-1905		54	2		1	9					3						
VERDUN OIL & GAS LLC													884566										
BOULDEN, F.													WELL #:		1	RRCID -> 242983		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9940 - 10006	
09	14	N		11	-0-	-3		11	2		N	-0-					200						
10	3	N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-					200						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200						
12	5	N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-					200						
01	2	N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-					200						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	
09	2970	X		2738	-0-	-232		91	1	2578	2	N	63				203						
								69	9														
10	2775	X		2775	-0-	-0-		92	1	2608	2	N	68	176	1		95						
								75	9														
11	2806	X		2806	-0-	-0-		88	1	2628	2	N	82				177						
								90	9														
12	2666	X		2158	-0-	-508		72	1	2020	2	N	60	177	1		60						
								66	9														
01	2821	X		1723	-0-	-1098		65	1	1611	2	N	43				103						
								47	9														
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					103						
MARGARITA E UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 18280		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
BROLLIER													WELL #:		1H	RRCID -> 278580		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 12309		PERF.13159 - 17516	
09	1008	X		1008	-0-	-0-		55	1	953	2	N	-0-				170						
*10	424	X		424	-0-	-0-		21	1	359	2	N	40				210						
								44	9														
*11	2342	X		2342	-0-	-0-		128	1	2195	2	N	17				227						
								19	9														
*12	1141	X		1141	-0-	-0-		63	1	1074	2	N	4	4	8		227						
								4	9														
*01	1492	X		1492	-0-	-0-		82	1	1410	2	N	-0-				227						
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227						

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444										
RODGERS				WELL #:	1H	RRCID ->	280611	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL	DEPTH	11370	PERF.11198	- 18743	
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
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	124	115	1		29
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	129	146	1		12
						142	9								
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	91	78	1		25
						100	9								
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	95	99	1		21
						1	4	105	9						
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	79	92	1		8
						3	4	87	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11608	- 19198	
09	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	560	1	1112	2	Y	173	167	1		51
						190	9								
10	2697 X	1757	-0-	-940	-0-	542	1	957	2	Y	202	179	1		74
						36	4	222	9						
11	2580 X	1668	-0-	-912	-0-	498	1	841	2	Y	267	245	1		96
						35	4	294	9						
12	2201 X	1881	-0-	-320	-0-	628	1	1007	2	Y	195	243	1	6 8	42
						31	4	215	9						
01	2201 X	1802	-0-	-399	-0-	649	1	914	2	Y	183	175	1		50
						38	4	201	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281287	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	11462	PERF.11572	- 18383	
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	Y	161	148	1		37
						177	9								
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	143	167	1		13
						157	9								
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	Y	116	97	1		32
						128	9								
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	339	2	Y	142	143	1		31
						6	4	156	9						
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	132	150	1		13
						7	4	145	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11581	- 19173	
09	1530 X	1500	-0-	-30	-0-	44	1	1159	2	Y	270	250	1		62
						297	9								
10	1581 X	1525	-0-	-56	-0-	48	1	1267	2	Y	191	235	1		18
						210	9								
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	52	1	1360	2	Y	141	120	1		39
						155	9								
12	1581 X	1130	-0-	-451	-0-	33	1	860	2	Y	203	198	1		44
						14	4	223	9						
01	1581 X	879	-0-	-702	-0-	29	1	668	2	Y	149	178	1		15
						18	4	164	9						
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT				15

GIDDINGS (EAGLEFORD) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC GOEN FAMILY				//CONT. //CONT.	34733 610 923444 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 281657	CAPACITY COMPL. DATE 09/09/2015				CNTY: BURLESON TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931				
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	* EOM BALANCE
09	1020 N	854	-0-		-166		-0-	20 1	296 9	538 2	Y		269	236 1		62
10	801 N	801	-0-		-0-		-0-	19 1	273 9	509 2	Y		248	287 1		23
11	923 N	923	-0-		-0-		-0-	21 1	344 9	558 2	Y		313	250 1		86
12	522 N	522	-0-		-0-		-0-	10 1	4 4	265 2	Y		221	259 1		48
01	466 N	466	-0-		-0-		-0-	11 1	7 4	253 2	Y		177	207 1		18
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-			195 9	Y		NO RPT			18
MILES UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854				
09	389 N	389	-0-		-0-		-0-	8 1	158 9	223 2	Y		144	118 1		33
10	617 N	617	-0-		-0-		-0-	18 1	112 9	487 2	Y		102	126 1		9
11	782 N	782	-0-		-0-		-0-	24 1	128 9	630 2	Y		116	93 1		32
12	553 N	553	-0-		-0-		-0-	16 1	7 4	409 2	Y		110	118 1		24
01	327 N	327	-0-		-0-		-0-	9 1	121 9	220 2	Y		84	100 1		8
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-	6 4		92 9	Y		NO RPT			8
GOEN FAMILY					WELL #:	3H	RRCID -> 281739	COMPL. DATE 09/22/2015				TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849				
09	1230 N	732	-0-		-498		-0-	22 1	136 9	574 2	Y		124	114 1		29
10	760 N	760	-0-		-0-		-0-	21 1	174 9	565 2	Y		158	172 1		15
11	840 N	797	-0-		-43		-0-	24 1	149 9	624 2	Y		135	113 1		37
12	491 N	491	-0-		-0-		-0-	13 1	6 4	341 2	Y		119	130 1		26
01	394 N	394	-0-		-0-		-0-	11 1	7 4	264 2	Y		102	118 1		10
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-			112 9	Y		NO RPT			10
EWERT					WELL #:	1H	RRCID -> 282093	COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477				
09	1290 X	900	-0-		-390		-0-	23 1	275 9	602 2	Y		250	233 1		58
10	1240 X	786	-0-		-454		-0-	21 1	217 9	548 2	Y		197	237 1		18
11	1260 X	1117	-0-		-143		-0-	30 1	309 9	778 2	Y		281	222 1		77
12	1302 X	751	-0-		-551		-0-	18 1	8 4	465 2	Y		236	262 1		51
01	992 X	555	-0-		-437		-0-	15 1	9 4	260 9	Y		171	205 1		17
02	840 X	NO RPT	-0-		-840		-0-			188 9	Y		NO RPT			17

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BURLESON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444														
EWERT				WELL #:	3H	RRCID ->	282341	COMPL.	DATE	09/10/2015	TOTAL	DEPTH	11422	PERF.11423	-	19234			
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
09	1410	X	605	-0-	-805	-0-			17	1	445	2	Y	130	134	1			30
10	1457	X	711	-0-	-746	-0-			143	9	503	2	Y	172	186	1			16
11	1410	X	999	-0-	-411	-0-			189	9	656	2	Y	289	226	1			79
12	1054	X	803	-0-	-251	-0-			25	1	405	2	Y	341	346	1			74
01	713	X	530	-0-	-183	-0-			318	9	375	9	Y	220	272	1			22
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-0-			16	1	269	2	Y						22
									7	4	242	9	Y	NO RPT					
GOEN FAMILY				WELL #:	1H	RRCID ->	282346	COMPL.	DATE	12/13/2014	TOTAL	DEPTH	11174	PERF.11005	-	15143			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RAE				WELL #:	4H	RRCID ->	282523	COMPL.	DATE	04/08/2015	TOTAL	DEPTH	11180	PERF.11097	-	16591			
09	630	N	375	-0-	-255	-0-			9	1	230	2	N	124	103	1			159
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-			136	9	288	2	N	120	104	1			175
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-			11	1	323	2	N	121	105	1			191
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-			132	9	159	2	N	93	199	1			85
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-			12	1	102	9	N	100	80	1			105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6	1	110	9	N	NO RPT					105
									4	4									
RAE				WELL #:	3H	RRCID ->	282586	COMPL.	DATE	04/08/2015	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.11655	-	16966			
09	390	N	319	-0-	-71	-0-			8	1	213	2	N	89	84	1	1	8	116
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-			98	9	436	2	N	101	75	1	1	8	141
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-			17	1	701	2	N	116	84	1	1	8	172
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-			111	9	432	2	N	117	183	1	1	8	105
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-			27	1	129	9	N	98	99	1	3	8	101
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			17	1	356	2	N						101
									7	4	108	9	N	NO RPT					101

GIDDINGS (EAGLEFORD)														CNTY: BURLESON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																	
KOVAR 'A'																	
WELL #: 1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480																	
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
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-		96	1	615	2	N	118					232
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		130	9	1400	2	N	345	365	1			212
11	1800 N	1641	-0-	-159	-0-		163	1	1280	2	N	228	174	1			266
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-		380	9	614	2	N	86	174	1			178
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		110	1	508	2	N	177	170	1			185
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		251	9			N	NO RPT					185
							61	1									
							95	9									
							339	1									
							195	9									
BELL C														WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335			
*03	3534 X	2340	-0-	-1194	-0-		31	1	1605	2	N	640	547	1			186
*04	3120 X	1971	-0-	-1149	-0-		704	9	1219	2	N	600	550	1	1	8	235
*05	3224 X	1729	-0-	-1495	-0-		92	1	1006	2	N	588	541	1	1	8	281
*06	3000 X	1617	-0-	-1383	-0-		660	9	854	2	N	635	705	1	3	8	208
*07	2790 X	2011	-0-	-779	-0-		76	1	1198	2	N	657	715	1	1	8	149
*08	2325 X	1411	-0-	-914	-0-		647	9	926	2	N	377	368	1	3	8	155
*09	1980 X	1040	-0-	-940	-0-		64	1	617	2	N	343	366	1	1	8	131
*10	1736 X	194	-0-	-1542	-0-		699	9	62	2	N	115	2	8			244
*11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		90	1	1772	2	N	963	952	1			255
*12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-		723	9	1978	2	N	781	742	1	1	8	293
*01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		70	1	1723	2	N	618	723	1	2	8	186
02	980 X	NO RPT	-0-	-980	-0-		415	9			N	NO RPT					186
							46	1									
							377	9									
							5	1									
							127	9									
							133	1									
							1059	9									
							149	1									
							859	9									
							130	1									
							680	9									
BROLLIER														WELL #: 1AC RRCID -> 291447 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														CNTY: FAYETTE			
LEEXUS OIL LLC																	
DUSEK UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-	16
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390												
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
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	25
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935												
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
02	1960 N	1858	-0-	-102	-0-	1806	2	52	9	N	47	195
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822												
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
02	1708 N	1607	-0-	-101	-0-	1582	2	25	9	N	23	153
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126												
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
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	2	11	9	N	10	142
HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200												
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
02	476 N	277	-0-	-199	-0-	271	2	6	9	N	5	78

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534													
DANIEL, JEAN		WELL #:		1	RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL	DEPTH 12377	PERF.11868	- 11932					
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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
RAUCH		WELL #:		1	RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL	DEPTH 12163	PERF.12011	- 12068					
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		
02	1176	N	1099	-0-	-77	-0-	1075	2	24	9	N	22			209		
MISS KATIE		WELL #:		1	RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL	DEPTH 11350	PERF.11228	- 11304					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PALMER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL	DEPTH 12392	PERF.12140	- 12308					
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		
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	1487	2	28	9	N	25			88		
APPELT		WELL #:		1	RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL	DEPTH 11898	PERF.11700	- 11767					
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		
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			112		
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206															
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL	DEPTH 11520	PERF.11372	- 11416					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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-		
02	14B	DENY	NO RPT	-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	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
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
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-			369 2	2	9	N	2						97
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444														
QUINN, JOHN UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 101171			COMPL. DATE 07/15/1982			TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112				
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		-0-	-0-	-0-	1						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REVEILLE SWD					WELL #:		1		RRCID -> 277938			COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CHER SWD					WELL #:		1		RRCID -> 290070			COMPL. DATE 12/16/2019			TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				209 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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114	
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	102
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 1		N	-0-	102
02	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	1175 1	35 9	N	32	134
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	
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
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487 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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)										CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
PROGENIES OPERATING LLC										NON-ASSOCIATED									
LEHMANN-SCHKADE UNIT										681161									
WELL #: 1										RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619		PERF.10111 - 10140			
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			
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6			
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6			
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6			
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6			
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			

RED SNAPPER										WELL #: 1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880 - 9905	

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7			
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7			
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7			
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7			
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			

TEINERT-KUNZE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819		PERF.10002 - 10026	

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4			
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4			
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4			
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4			
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			

TUNA UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9962 - 10014	

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161												
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF. 9945 - 9970						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017																
BARRACUDA UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10068 - 10075		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SENGELMANN-TEINERT UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11348 - 11494		
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-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILOT FISH UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9965 - 9973		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARRACUDA UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9992 - 10020		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
AEON OPERATING, INC.			000834												
NAVASOTA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
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-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION			008484												
WOOD "K"			WELL #: 2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982						
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOOD "K"			WELL #: 1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432						
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEIBER			WELL #: 2		RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470						
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
AKG OPERATING COMPANY			009566												
CHAMPION			WELL #: 1H		RRCID -> 190197		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632						
05	2356 X	2373	-0-	17	-0-	99	1	2274	2	N	-0-				-0-
*06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	84	1	2371	2	N	-0-				-0-
07	3224 X	2219	-0-	-1005	-0-	66	1	2153	2	N	-0-				-0-
08	3224 X	2329	-0-	-895	-0-	53	1	2276	2	N	-0-				-0-
09	3120 X	1613	-0-	-1507	-0-	38	1	1575	2	N	-0-				-0-
*10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	87	1	2803	2	N	-0-				-0-
*11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	68	1	3120	2	N	-0-				-0-
*12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	89	1	3627	2	N	-0-				-0-
*01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	70	1	2737	2	N	-0-				-0-
*02	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	44	1	1516	2	N	-0-				-0-
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC			014357												
THIEL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985						
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ARCTURUS OPERATING COMPANY MEANS														//CONT.//		34773 550 029390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
														WELL #:		RRCID -> 282417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9742 - 9916	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
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-							
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
														044425		RRCID -> 153613		COMPL. DATE 01/21/1995		TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642					
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. ARMSTRONG														WELL #:		1H									
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							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26							
														054836		RRCID -> 146080		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840					
BASS PETROLEUM, INC CHMELAR, EUGENE -A-														WELL #:		1									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59							
														073059		RRCID -> 284708		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627					
BLACKBRUSH O & G, LLC CASSIDY UNIT														WELL #:		1H									
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-							
02	2520	X	1794	-0-	-726	-0-	374	1	1420	3	N	-0-						-0-							
														090870		RRCID -> 164160		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930					
BRG LONE STAR LTD. JOLLY UNIT														WELL #:		1									
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							
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2				N	-0-					121							
														100308		RRCID -> 156982		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395					
NORTH LAKE RESOURCES LLC SEEKER														WELL #:		1H									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
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-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				//CONT.//		100308									
FALLS				WELL #:		2H	RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13560 - 16413		
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			61

MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC						101171									
JACKSON, HELEN				WELL #:		1H	RRCID -> 158635		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 13570		PERF.10858 - 13570		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC						101212									
STORK, ARTHUR				WELL #:		1H	RRCID -> 280229		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8300 - 8693		
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
02	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		
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-
02	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		
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ONE WORLD OPERATING, LLC //CONT.// 101288														
MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	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														
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-
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT			-0-
MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000														
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-
02	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HJH RESOURCES LLC 101427														
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
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
02	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														
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
02	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														
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39						N	-0-		21
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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														
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
IRON RIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		102406							
RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041 PERF.12940 - 15600	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		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	
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

AMRWR, LLC		102699									
DUTY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175789	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	14830 PERF.14800 - 15100	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUMBLE ENERGY LLC		102969									
WOLFF		WELL #:		4H	RRCID ->	189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11645 - 14699	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	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	
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-
02		11564 X	NO RPT	-0-	-11564	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CNTY: LEE									
CARR RESOURCES, INC.																			
ENDURANCE																			
WELL #: 1H										RRCID -> 298565 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 15379 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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									
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									
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
SANTA FE DAVIS										WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374									
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	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
EOG RESOURCES, INC.										253162									
TONKAWA UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332									
09	31770	X	26651	-0-	-5119	-0-	3428	1	23201	3	N	-0-						-0-	
							22	4											
10	29264	X	21434	-0-	-7830	-0-	2389	1	19029	3	N	-0-						-0-	
							16	4											
11	28320	X	24580	-0-	-3740	-0-	3434	1	21124	3	N	-0-						-0-	
							22	4											
12	29264	X	28079	-0-	-1185	-0-	3848	1	24206	3	N	-0-						-0-	
							25	4											
01	28520	X	24732	-0-	-3788	-0-	3300	1	21410	3	N	-0-						-0-	
							22	4											
02	24864	X	17890	-0-	-6974	-0-	2310	1	15565	3	N	-0-						-0-	
							15	4											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
GALLOWAY ENERGY CO. 293303																			
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	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	
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-			1	1	2	2	N	1					67	
								1	9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					67	
GARRISON LTD. 295861																			
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558																			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					162	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					162	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273																			
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660																			
09	14520 X	13680	-0-	-840	-0-			600	1	12912	2	N	153	1	8			227	
								168	9										
10	14849 X	13971	-0-	-878	-0-			619	1	13176	2	N	160	192	1	1	8	194	
								176	9										
11	14160 X	13409	-0-	-751	-0-			583	1	12643	2	N	166	194	1	1	8	165	
								183	9										
12	14632 X	13540	-0-	-1092	-0-			609	1	12777	2	N	140	194	1	1	8	110	
								154	9										
01	14632 X	12045	-0-	-2587	-0-			552	1	11340	2	N	139	188	1	1	8	60	
								153	9										
02	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-			558	1	12216	2	N	164	179	1	2	8	43	
								180	9										
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328																			
09	35340 X	27597	-0-	-7743	-0-			1530	1	26064	2	N	3	3	8			-0-	
								3	9										
10	36518 X	28020	-0-	-8498	-0-			1564	1	26454	2	N	2	2	8			-0-	
								2	9										
11	33810 X	29155	-0-	-4655	-0-			1469	1	27685	2	N	1	1	8			-0-	
								1	9										
12	31279 X	29364	-0-	-1915	-0-			1460	1	27900	2	N	4	4	8			-0-	
								4	9										
01	39175 X	39175	-0-	-0-	-0-			1628	1	37545	2	N	2	2	8			-0-	
								2	9										
02	32753 X	32753	-0-	-0-	-0-			1483	1	31266	2	N	4	4	8			-0-	
								4	9										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	4380 X	4096	-0-	-284	-0-	294 11 9	3791 2	N	10					59
10	3441 X	2889	-0-	-552	-0-	197 8 9	2684 2	N	7					66
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	224 15 9	2979 2	N	14		2 8			78
12	4247 X	2194	-0-	-2053	-0-	154 1 9	2039 2	N	1					79
01	4247 X	3827	-0-	-420	-0-	253 1 9	3574 2	N	-0-					79
02	3836 X	983	-0-	-2853	-0-	71 33 9	879 2	N	30		1 8			108

MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
09	3810 X	3012	-0-	-798	-0-	215 29 9	2768 2	N	26					107
10	3689 X	2392	-0-	-1297	-0-	162 22 9	2208 2	N	20					127
11	3630 X	3049	-0-	-581	-0-	212 17 9	2820 2	N	15					142
12	3751 X	3270	-0-	-481	-0-	228 30 9	3012 2	N	27					169
01	3751 X	1832	-0-	-1919	-0-	121 11 9	1700 2	N	10					179
02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	227 33 9	2819 2	N	30		179 1	1 8		29

PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
09	24300 X	22151	-0-	-2149	-0-	1211 3 9	20937 2	Y	3		3 8			-0-
10	25110 X	21990	-0-	-3120	-0-	1217 1 9	20772 2	Y	1		1 8			-0-
11	24300 X	19642	-0-	-4658	-0-	1120 1 9	18522 2	Y	-0-					-0-
12	22878 X	22150	-0-	-728	-0-	1249 1 9	20900 2	Y	1		1 8			-0-
01	22878 X	19972	-0-	-2906	-0-	1172 4 9	18796 2	Y	4		4 8			-0-
02	20664 X	18946	-0-	-1718	-0-	1154 2 9	17790 2	Y	2		2 8			-0-

MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
09	22350 X	20680	-0-	-1670	-0-	1131 2 9	19547 2	Y	2		2 8			-0-
10	23095 X	20219	-0-	-2876	-0-	1119 2 9	19098 2	Y	2		2 8			-0-
11	22350 X	18511	-0-	-3839	-0-	1056 6 9	17449 2	Y	5		5 8			-0-
12	21359 X	19996	-0-	-1363	-0-	1129 3 9	18864 2	Y	3		3 8			-0-
01	21359 X	18248	-0-	-3111	-0-	1071 1 9	17176 2	Y	1		1 8			-0-
02	19292 X	16223	-0-	-3069	-0-	988 3 9	15232 2	Y	3		3 8			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	20100 X	17127	-0-	-2973	-0-	936 1	16190 2	Y		1				38
10	20739 X	16984	-0-	-3755	-0-	940 1	16043 2	Y		1	1 8			38
11	20070 X	16334	-0-	-3736	-0-	935 1	15395 2	Y		4	2 8			40
12	19127 X	17302	-0-	-1825	-0-	977 1	16323 2	Y		2				42
01	18414 X	15773	-0-	-2641	-0-	926 1	14841 2	Y		5	2 8			45
02	15988 X	15134	-0-	-854	-0-	922 1	14209 2	Y		3	3 8			45
Lamar														
WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058														
09	12510 X	11157	-0-	-1353	-0-	524 1	10600 2	Y		30	42 1	1 8		197
10	12896 X	11394	-0-	-1502	-0-	547 1	10812 2	Y		32	173 1	1 8		55
11	13020 X	10676	-0-	-2344	-0-	522 1	10101 2	Y		48	46 1	2 8		55
12	13454 X	10804	-0-	-2650	-0-	524 1	10228 2	Y		47	46 1			56
01	13454 X	10878	-0-	-2576	-0-	550 1	10275 2	Y		48	2 8			102
02	10416 X	9779	-0-	-637	-0-	495 1	9238 2	Y		42	27 1			117
Boeker Unit														
WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882														
09	16320 X	15209	-0-	-1111	-0-	1076 1	13563 2	Y		518	540 1	4 8		258
10	16864 X	16273	-0-	-591	-0-	1137 1	14517 2	Y		563	541 1	7 8		273
11	16320 X	14123	-0-	-2197	-0-	931 1	12668 2	Y		476	482 1	2 8		265
12	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	1202 1	15283 2	Y		535	599 1	6 8		195
01	16647 X	14222	-0-	-2425	-0-	1246 1	12523 2	Y		412	361 1	1 8		245
02	14700 X	12493	-0-	-2207	-0-	902 1	11088 2	Y		457	466 1	5 8		231
Whitener														
WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284														
09	14010 X	12269	-0-	-1741	-0-	575 1	11646 2	Y		44	219 1	1 8		56
10	13516 X	12126	-0-	-1390	-0-	581 1	11467 2	Y		71	4 8			123
11	13500 X	12036	-0-	-1464	-0-	588 1	11376 2	Y		65	50 1	2 8		136
12	13950 X	11609	-0-	-2341	-0-	563 1	10990 2	Y		51	51 1	1 8		135
01	13950 X	11037	-0-	-2913	-0-	558 1	10425 2	Y		49	1 8			183
02	11452 X	11388	-0-	-64	-0-	576 1	10743 2	Y		63	28 1	2 8		216

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
09	23940 X	22296	-0-	-1644	-0-	1477 1228	1 9	19591	2	Y	1116	1098	1	3	8	367
10	24738 X	23616	-0-	-1122	-0-	1547 1340	1 9	20729	2	Y	1218	1381	1	8	8	196
11	23940 X	20946	-0-	-2994	-0-	1281 1156	1 9	18509	2	Y	1051	902	1	3	8	342
12	24087 X	21943	-0-	-2144	-0-	1477 1079	1 9	19387	2	Y	981	1143	1	2	8	178
01	23684 X	835	-0-	-22849	-0-	91 89	1 9	655	2	Y	81	20	8			239
02	21336 X	9782	-0-	-11554	-0-	721 546	1 9	8515	2	Y	496	444	1	31	8	260
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564																
09	13890 X	10957	-0-	-2933	-0-	505 239	1 9	10213	2	Y	217	241	1	2	8	215
10	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	625 274	1 9	12337	2	Y	249	375	1	5	8	84
11	12870 X	11938	-0-	-932	-0-	575 240	1 9	11123	2	Y	218	250	1			52
12	13299 X	11515	-0-	-1784	-0-	549 261	1 9	10705	2	Y	237	241	1			48
01	13299 X	10602	-0-	-2697	-0-	527 233	1 9	9842	2	Y	212	192	1	2	8	66
02	11956 X	9598	-0-	-2358	-0-	475 261	1 9	8862	2	Y	237	77	1			226
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992																
09	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	566 130	1 9	11459	2	Y	118	239	1			97
10	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	565 146	1 9	11151	2	Y	133	1	8			229
11	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	566 142	1 9	10954	2	Y	129	229	1	1	8	128
12	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	537 158	1 9	10478	2	Y	144	230	1	1	8	41
01	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	564 164	1 9	10536	2	Y	149					190
02	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	545 189	1 9	10169	2	Y	172	262	1	1	8	99
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811																
09	21450 X	16973	-0-	-4477	-0-	1024 483	1 9	15466	2	Y	439	546	1	3	8	184
10	20553 X	17118	-0-	-3435	-0-	1029 518	1 9	15571	2	Y	471	489	1	3	8	163
11	19890 X	16238	-0-	-3652	-0-	974 458	1 9	14806	2	Y	416	410	1	1	8	168
12	20553 X	18025	-0-	-2528	-0-	1083 570	1 9	16372	2	Y	518	391	1	1	8	294
01	18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	1121 568	1 9	16929	2	Y	516	566	1	2	8	242
02	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	933 578	1 9	15895	2	Y	525	556	1	3	8	208

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	AMT	
09	55500 X	51499	-0-	-4001	-0-	661	1	49198	2	N		1491	1565	120
						1640	9							
10	57350 X	54132	-0-	-3218	-0-	635	1	51763	2	N		1576	1589	104
						1734	9							
11	54180 X	51400	-0-	-2780	-0-	210	1	49673	2	N		1379	1171	311
						1517	9							
12	55211 X	52251	-0-	-2960	-0-	217	1	50465	2	N		1426	1589	147
						1569	9							
01	54126 X	47841	-0-	-6285	-0-	217	1	46208	2	N		1287	1316	117
						1416	9							
02	48888 X	46650	-0-	-2238	-0-	196	1	45125	2	N		1208	1143	179
						1329	9							
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291														
09	21480 X	20536	-0-	-944	-0-	1121	1	18934	2	Y		437	379	264
						481	9							
10	22134 X	20794	-0-	-1340	-0-	1175	1	19138	2	Y		437	443	258
						481	9							
11	20910 X	19750	-0-	-1160	-0-	1145	1	18139	2	Y		424	447	224
						466	9							
12	21607 X	19582	-0-	-2025	-0-	1087	1	17999	2	Y		451	375	297
						496	9							
01	21235 X	19952	-0-	-1283	-0-	1124	1	18352	2	Y		433	467	260
						476	9							
02	19180 X	17832	-0-	-1348	-0-	1056	1	16365	2	Y		374	385	249
						411	9							
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597														
09	60630 X	56979	-0-	-3651	-0-	719	1	55545	2	N		650	574	204
						715	9							
10	62651 X	56584	-0-	-6067	-0-	663	1	55199	2	N		656	726	132
						722	9							
11	58650 X	52438	-0-	-6212	-0-	210	1	51533	2	N		632	564	199
						695	9							
12	59768 X	54423	-0-	-5345	-0-	217	1	53477	2	N		663	775	85
						729	9							
01	58869 X	49875	-0-	-8994	-0-	217	1	48963	2	N		632	581	135
						695	9							
02	53172 X	49115	-0-	-4057	-0-	196	1	48252	2	N		606	546	192
						667	9							
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
09	25680 X	23932	-0-	-1748	-0-	1274	1	21976	2	Y		620	388	339
						682	9							
10	26133 X	24406	-0-	-1727	-0-	1344	1	22367	2	Y		632	645	324
						695	9							
11	24240 X	23085	-0-	-1155	-0-	1308	1	21155	2	Y		565	640	249
						622	9							
12	25048 X	22703	-0-	-2345	-0-	1229	1	20819	2	Y		595	581	263
						655	9							
01	25048 X	22481	-0-	-2567	-0-	1244	1	20571	2	Y		605	480	386
						666	9							
02	22344 X	20506	-0-	-1838	-0-	1184	1	18726	2	Y		542	574	352
						596	9							

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 496

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273												
JIMENEZ		WELL #:		1H		RRCID -> 287869		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	10020 X	8119	-0-	-1901	-0-	581 109	1 9	7429	2	Y	99	180 1	1 8			102
10	10354 X	8125	-0-	-2229	-0-	583 127	1 9	7415	2	Y	115	55 1	1 8			161
11	8430 X	7088	-0-	-1342	-0-	522 85	1 9	6481	2	Y	77	183 1	1 8			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	2 8			57
02	7588 X	6499	-0-	-1089	-0-	442 101	1 9	5956	2	Y	92	2 8				147
WOLFF UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288637	COMPL. DATE 08/09/2019	TOTAL DEPTH 13057	PERF.13414	- 19235						
09	25830 X	22823	-0-	-3007	-0-	1671 425	1 9	20727	2	Y	386	300 1	4 8			258
10	26257 X	21825	-0-	-4432	-0-	1447 383	1 9	19995	2	Y	348	489 1	4 8			113
11	24930 X	22146	-0-	-2784	-0-	1692 418	1 9	20036	2	Y	380	308 1	6 8			179
12	25048 X	21993	-0-	-3055	-0-	1738 414	1 9	19841	2	Y	376	300 1	1 8			254
01	24335 X	21344	-0-	-2991	-0-	1713 400	1 9	19231	2	Y	364	507 1	3 8			108
02	21308 X	19148	-0-	-2160	-0-	1592 367	1 9	17189	2	Y	334	179 1				263
BANKS RANCH UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288648	COMPL. DATE 02/19/2020	TOTAL DEPTH 13887	PERF.13980	- 20359						
09	16260 X	4734	-0-	-11526	-0-	541 308	1 9	3885	2	N	280	389 1	3 8			209
10	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	789 1084	1 9	15266	2	N	985	927 1	3 8			264
11	14850 X	14182	-0-	-668	-0-	828 949	1 9	12405	2	N	863	952 1	6 8			169
12	14384 X	13203	-0-	-1181	-0-	877 898	1 9	11428	2	N	816	756 1	4 8			225
01	17143 X	12708	-0-	-4435	-0-	752 855	1 9	11101	2	N	777	774 1	3 8			225
02	15484 X	11873	-0-	-3611	-0-	734 821	1 9	10318	2	N	746	757 1	2 8			212
FRANNIE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289169	COMPL. DATE 08/09/2019	TOTAL DEPTH 13240	PERF.13083	- 19611						
09	17760 X	15826	-0-	-1934	-0-	1220 343	1 9	14263	2	Y	312	274 1	3 8			221
10	18042 X	14675	-0-	-3367	-0-	1028 333	1 9	13314	2	Y	303	278 1	2 8			244
11	17460 X	14538	-0-	-2922	-0-	1179 334	1 9	13025	2	Y	304	463 1				85
12	16368 X	14943	-0-	-1425	-0-	1247 328	1 9	13368	2	Y	298	264 1	1 8			118
01	16368 X	14011	-0-	-2357	-0-	1167 340	1 9	12504	2	Y	309	275 1				152
02	14784 X	12941	-0-	-1843	-0-	1136 288	1 9	11517	2	Y	262	184 1	1 8			229

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	30535 X	18517	-0-	-12018	-0-	1117	1	16896	2	Y	458	487	1	1 8	36
						504	9								
*08	30008 X	24808	-0-	-5200	-0-	1223	1	22673	2	Y	829	774	1	4 8	87
						912	9								
*09	27510 X	22920	-0-	-4590	-0-	1195	1	21058	2	Y	606	609	1	2 8	82
						667	9								
*10	28086 X	22489	-0-	-5597	-0-	1238	1	20588	2	Y	603	571	1	2 8	112
						663	9								
*11	27090 X	21832	-0-	-5258	-0-	1198	1	20089	2	Y	495	544	1		63
						545	9								
*12	27683 X	20835	-0-	-6848	-0-	1239	1	19070	2	Y	478	476	1	2 8	63
						526	9								
*01	27683 X	17305	-0-	-10378	-0-	660	1	16161	2	Y	440	402	1		101
						484	9								
*02	25676 X	19416	-0-	-6260	-0-	603	1	18293	2	Y	473	508	1		66
						520	9								
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682															
*07	35179 X	35179	-0-	-0-	-0-	544	1	33445	2	Y	1082	1021	1	3 8	93
						1190	9								
*08	36730 X	36730	-0-	-0-	-0-	874	1	34775	8	Y	983	945	1	5 8	126
						1081	9								
*09	31642 X	31642	-0-	-0-	-0-	1031	1	29985	2	Y	569	631	1	2 8	62
						626	9								
*10	35433 X	31582	-0-	-3851	-0-	1228	1	29638	2	Y	651	630	1	3 8	80
						716	9								
*11	35010 X	28287	-0-	-6723	-0-	1185	1	26216	2	Y	805	838	1	1 8	46
						886	9								
*12	36177 X	27377	-0-	-8800	-0-	1232	1	25281	2	Y	785	757	1	4 8	70
						864	9								
*01	36177 X	23165	-0-	-13012	-0-	876	1	21721	2	Y	516	493	1		93
						568	9								
*02	29092 X	24557	-0-	-4535	-0-	758	1	23074	2	Y	659	697	1		55
						725	9								
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591															
09	12240 X	10501	-0-	-1739	-0-	703	1	9591	2	Y	188	187	1	3 8	88
						207	9								
10	12152 X	9920	-0-	-2232	-0-	699	1	9021	2	Y	182	37	1	2 8	231
						200	9								
11	11580 X	9028	-0-	-2552	-0-	661	1	8184	2	Y	166	216	1	2 8	179
						183	9								
12	11966 X	10291	-0-	-1675	-0-	702	1	9366	2	Y	203	172	1	2 8	208
						223	9								
01	11625 X	10694	-0-	-931	-0-	734	1	9738	2	Y	202	217	1	4 8	189
						222	9								
02	9800 X	8881	-0-	-919	-0-	647	1	8044	2	Y	173	166	1		196
						190	9								
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651															
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-
02	56504 X	53648	-0-	-2856	-0-	53642	2	6 9	Y	5	5 8				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																		
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-				
02	44856 X	40396	-0-	-4460	-0-	40393	2	3	9	Y	3	3	8	-0-				
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344																		
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											
02	27664 X	22814	-0-	-4850	-0-	726	1	22082	2	N	5	5	8	-0-				
						6	9											
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467																		
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-				
02	28784 X	24780	-0-	-4004	-0-	24757	2	23	9	N	21	21	8	-0-				
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078																		
09	42030 X	39039	-0-	-2991	-0-	1459	1	37162	2	Y	380	547	1	134				
						418	9											
10	43431 X	38459	-0-	-4972	-0-	1629	1	36415	2	Y	377	187	1	322				
						415	9											
11	42030 X	39592	-0-	-2438	-0-	1389	1	37750	2	Y	412	575	1	151				
						453	9											
12	42935 X	37815	-0-	-5120	-0-	1557	1	35832	2	Y	387	297	1	240				
						426	9											
01	42036 X	37975	-0-	-4061	-0-	1465	1	36128	2	Y	347	289	1	298				
						382	9											
02	36960 X	31847	-0-	-5113	-0-	1328	1	30169	2	Y	318	291	1	325				
						350	9											
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381																		
09	40740 X	36902	-0-	-3838	-0-	1385	1	35026	2	Y	446	547	1	97				
						491	9											
10	42098 X	30302	-0-	-11796	-0-	1299	1	28583	2	Y	382	204	1	272				
						420	9											
11	40994 X	40994	-0-	-0-	-0-	1429	1	39005	2	Y	509	592	1	183				
						560	9											
12	41354 X	33181	-0-	-8173	-0-	1382	1	31329	2	Y	427	486	1	123				
						470	9											
01	40455 X	37760	-0-	-2695	-0-	1454	1	35822	2	Y	440	284	1	271				
						484	9											
02	38024 X	31469	-0-	-6555	-0-	1310	1	29711	2	Y	407	489	1	187				
						448	9											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC			//CONT.//		301273												
SCHULTZ			WELL #:		1H		RRCID -> 292105		COMPL. DATE 02/03/2023		TOTAL DEPTH 14085		PERF.13750 - 24461				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
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-			
02	54068 X	50465	-0-	-3603	-0-	50461	2	4	9	N	4	4	8	-0-			

WALLA UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 292347		COMPL. DATE 12/15/2021		TOTAL DEPTH 13378		PERF.14112 - 20701				
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								
02	14616 X	12920	-0-	-1696	-0-	677	1	11058	2	Y	954	942	1	446			
						136	4	1049	9								

ELLINGER UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 292353		COMPL. DATE 12/15/2021		TOTAL DEPTH 13844		PERF.14060 - 21736				
09	19950 X	17565	-0-	-2385	-0-	848	1	15450	2	Y	1095	1261	1	299			
						62	4	1205	9								
10	20181 X	17698	-0-	-2483	-0-	873	1	15527	2	Y	1111	1114	1	281			
						76	4	1222	9								
11	18420 X	16321	-0-	-2099	-0-	808	1	14200	2	Y	1040	1042	1	270			
						169	4	1144	9								
12	19034 X	16734	-0-	-2300	-0-	811	1	14619	2	Y	1094	965	1	393			
						101	4	1203	9								
01	18445 X	16521	-0-	-1924	-0-	827	1	14427	2	Y	1057	1049	1	391			
						104	4	1163	9								
02	16408 X	14860	-0-	-1548	-0-	764	1	12916	2	Y	949	940	1	397			
						136	4	1044	9								

WAULS LEGION					WELL #:	1H	RRCID -> 292590		COMPL. DATE 01/06/2023		TOTAL DEPTH 14388		PERF.13651 - 21481				
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										
02	25619 X	25619	-0-	-0-	-0-	678	1	24933	2	N	7	7	8	-0-			
						8	9										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	1 8	-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						
02	28747 X	28747	-0-	-0-	-0-		1150	1	27584	2	N	12	12 8	-0-
							13	9						
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296														
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						
02	18592 X	16405	-0-	-2187	-0-		656	1	15745	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996														
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						
02	23044 X	18788	-0-	-4256	-0-		1262	1	16937	2	Y	535	468 1	349
							589	9						
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665														
09	16980 X	10646	-0-	-6334	-0-		803	1	9470	2	Y	339	440 1	162
							373	9					3 8	
10	16957 X	15556	-0-	-1401	-0-		1080	1	13919	2	Y	506	450 1	217
							557	9					1 8	
11	15330 X	13718	-0-	-1612	-0-		895	1	12330	2	Y	448	379 1	280
							493	9					6 8	
12	15841 X	13316	-0-	-2525	-0-		935	1	11886	2	Y	450	451 1	275
							495	9					4 8	
01	15562 X	12703	-0-	-2859	-0-		889	1	11339	2	Y	432	455 1	244
							475	9					8 8	
02	14056 X	11881	-0-	-2175	-0-		868	1	10585	2	Y	389	267 1	365
							428	9					1 8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11785 - 19363																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	35190 X	34379	-0-	-811	-0-	815 2199	1 9	31365	2	Y	1999	1816	1	13	8	497
10	36363 X	34237	-0-	-2126	-0-	842 2237	1 9	31158	2	Y	2034	2152	1	16	8	363
11	35190 X	31802	-0-	-3388	-0-	778 2140	1 9	28884	2	Y	1945	1939	1	1	8	368
12	36363 X	32534	-0-	-3829	-0-	1006 2142	1 9	29386	2	Y	1947	1961	1	8	8	346
01	36363 X	31821	-0-	-4542	-0-	968 2089	1 9	28764	2	Y	1899	1772	1	9	8	464
02	32088 X	27465	-0-	-4623	-0-	897 1829	1 9	24739	2	Y	1663	1643	1	7	8	477
BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295																
09	34950 X	32064	-0-	-2886	-0-	773 1570	1 9	29721	2	Y	1427	1428	1			346
10	36115 X	31868	-0-	-4247	-0-	796 1623	1 9	29449	2	Y	1475	1466	1			355
11	34950 X	29362	-0-	-5588	-0-	730 1608	1 9	27024	2	Y	1462	1450	1	1	8	366
12	35216 X	29838	-0-	-5378	-0-	942 1568	1 9	27328	2	Y	1425	1467	1	2	8	322
01	33945 X	29711	-0-	-4234	-0-	926 1564	1 9	27221	2	Y	1422	1403	1	1	8	340
02	29932 X	25891	-0-	-4041	-0-	864 1394	1 9	23633	2	Y	1267	1317	1	3	8	287
BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 25161																
09	63496 X	63496	-0-	-0-	-0-	1113 3539	1 9	58844	2	N	3217	3093	1	7	8	272
10	67518 X	63042	-0-	-4476	-0-	1104 3581	1 9	58357	2	N	3255	3200	1	11	8	316
11	65340 X	60826	-0-	-4514	-0-	1113 3375	1 9	56338	2	N	3068	2957	1	4	8	423
12	67518 X	31023	-0-	-36495	-0-	504 1984	1 9	28535	2	N	1804	2120	1	10	8	97
01	65627 X	36538	-0-	-29089	-0-	690 1898	1 9	33950	2	N	1725	1539	1	6	8	277
02	59276 X	42840	-0-	-16436	-0-	1185 2191	1 9	39464	2	N	1992	2120	1	19	8	130
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972																
09	91020 X	75834	-0-	-15186	-0-	162 1561	1 9	74111	2	Y	1419	1347	1	6	8	184
10	92287 X	75367	-0-	-16920	-0-	167 1505	1 9	73695	2	Y	1368	1363	1	6	8	183
11	88020 X	69766	-0-	-18254	-0-	162 1439	1 9	68165	2	Y	1308	1174	1	2	8	315
12	87451 X	70107	-0-	-17344	-0-	167 1401	1 9	68539	2	Y	1274	1348	1	5	8	236
01	81995 X	61020	-0-	-20975	-0-	167 1244	1 9	59609	2	Y	1131	1162	1	5	8	200
02	70784 X	56094	-0-	-14690	-0-	151 1235	1 9	54708	2	Y	1123	1121	1	2	8	200

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518														
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
09	53580 X	47385	-0-	-6195	-0-	1141 1	43873 2	Y	2155	1989 1				486
10	55366 X	47127	-0-	-8239	-0-	2371 9								
11	53370 X	44172	-0-	-9198	-0-	1178 1	43565 2	Y	2167	2221 1	9 8			423
12	53134 X	44435	-0-	-8699	-0-	2384 9								
01	50654 X	45328	-0-	-5326	-0-	1094 1	41033 2	Y	1859	1959 1	1 8			322
02	44240 X	38851	-0-	-5389	-0-	2045 9								
						1329 1	40979 2	Y	1934	1884 1	2 8			370
						2127 9								
						1333 1	41918 2	Y	1888	1693 1	4 8			561
						2077 9								
						1228 1	35790 2	Y	1666	1874 1	3 8			350
						1833 9								
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011														
09	93720 X	85674	-0-	-8046	-0-	162 1	83030 2	Y	2256	2277 1				298
10	96844 X	88336	-0-	-8508	-0-	2482 9								
11	93600 X	81127	-0-	-12473	-0-	167 1	85613 2	Y	2324	2367 1	4 8			251
12	93186 X	81527	-0-	-11659	-0-	2556 9								
01	91016 X	76692	-0-	-14324	-0-	162 1	78779 2	Y	1987	1985 1				253
02	79968 X	72591	-0-	-7377	-0-	2186 9								
						167 1	79081 2	Y	2072	1934 1	1 8			390
						2279 9								
						167 1	74495 2	Y	1845	1930 1	1 8			304
						2030 9								
						151 1	70545 2	Y	1723	1820 1	1 8			206
						1895 9								
J-TATE WELL #: 1H RRCID -> 295572 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12885 - 23725														
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-
02	133532 X	89464	-0-	-44068	-0-	89417 2	47 9	N	43	43 8				-0-
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722														
09	33480 X	32340	-0-	-1140	-0-	1228 1	30024 2	N	989	940 1	11 8			215
10	34596 X	33274	-0-	-1322	-0-	1088 9								
11	33510 X	30045	-0-	-3465	-0-	1328 1	30861 2	N	986	935 1	17 8			249
12	34627 X	29319	-0-	-5308	-0-	1085 9								
01	34627 X	27823	-0-	-6804	-0-	1109 1	27951 2	N	895	954 1	18 8			172
02	30184 X	23521	-0-	-6663	-0-	985 9								
						1099 1	27212 2	N	916	949 1	10 8			129
						1008 9								
						1093 1	25808 2	N	838	750 1	13 8			204
						922 9								
						985 1	21688 2	N	771	755 1	3 8			217
						848 9								
J-TATE-DAHMAN 2H AW WELL #: 2H RRCID -> 296058 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12857 - 23920														
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-
02	297057 X	297057	-0-	-0-	-0-	297013 2	44 9	N	40	40 8				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
J-TATE-DAHMAN 1H AW WELL #: 1H RRCID -> 296076 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 13831 PERF.12960 - 24247														
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											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	4942	-0-	4942	4942	4942	2							-0-
11	327023 X	322081	-0-	-4942	-0-	321983	2	98	9	N	89	8		-0-
12	312480 X	295336	-0-	-17144	-0-	295310	2	26	9	N	24	8		-0-
01	338981 X	338981	-0-	-0-	-0-	338947	2	34	9	N	31	8		-0-
02	282240 X	268131	-0-	-14109	-0-	268098	2	33	9	N	30	8		-0-

HIELSCHER WELL #: 3H RRCID -> 296102 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12816 - 22951														
09	76140 X	63088	-0-	-13052	-0-	62076	2	1012	9	Y	920	963	1	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							
02	58884 X	48967	-0-	-9917	-0-	151	1	48067	2	Y	681	549	1	233
						749	9							

HIELSCHER WELL #: 6H RRCID -> 296206 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12958 - 19059														
*07	34629 X	34629	-0-	-0-	-0-	533	1	32748	2	Y	1225	1167	1	105
						1348	9							
*08	35286 X	35286	-0-	-0-	-0-	831	1	33126	2	Y	1208	1153	1	154
						1329	9							
*09	31088 X	31088	-0-	-0-	-0-	988	1	28716	2	Y	1258	1270	1	137
						1384	9							
*10	34100 X	29720	-0-	-4380	-0-	1136	1	27520	2	Y	967	981	1	118
						1064	9							
*11	33330 X	27295	-0-	-6035	-0-	1142	1	25310	2	Y	766	840	1	43
						843	9							
*12	34441 X	25713	-0-	-8728	-0-	1156	1	23726	2	Y	755	727	1	67
						831	9							
*01	34441 X	20921	-0-	-13520	-0-	778	1	19322	2	Y	746	680	1	133
						821	9							
*02	28336 X	22479	-0-	-5857	-0-	688	1	20958	2	Y	757	826	1	64
						833	9							

HIELSCHER WELL #: 4H RRCID -> 296245 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 12939 PERF.12986 - 22403														
09	67320 X	52805	-0-	-14515	-0-	52288	2	517	9	Y	470	592	1	123
10	69130 X	49989	-0-	-19141	-0-	49465	2	524	9	Y	476	367	1	225
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	95
						460	9							
01	55924 X	48739	-0-	-7185	-0-	38	1	48229	2	Y	429	389	1	135
						472	9							
02	49280 X	40221	-0-	-9059	-0-	151	1	39651	2	Y	381	344	1	170
						419	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
HIELSCHER WELL #: 7H RRCID -> 296271 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13289 - 19600															
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	
*07	28799 X	26083	-0-	-2716	-0-	400 1	24507 2	Y	1069	1024 1	3 8	92			
*08	29047 X	29047	-0-	-0-	-0-	1176 9	27717 2	Y	576	586 1	3 8	79			
*09	25319 X	25319	-0-	-0-	-0-	696 1	23685 2	Y	746	741 1	3 8	81			
*10	25699 X	24409	-0-	-1290	-0-	634 9	22464 2	Y	929	892 1	4 8	114			
*11	26640 X	21355	-0-	-5285	-0-	813 1	19561 2	Y	840	905 1	1 8	48			
*12	27528 X	21209	-0-	-6319	-0-	821 9	19351 2	Y	842	811 1	4 8	75			
*01	27528 X	16467	-0-	-11061	-0-	923 1	14994 2	Y	795	728 1		142			
*02	22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	1022 9	21364 2	Y	796	870 1		68			
						870 1									
						876 9									
HIELSCHER WELL #: 5H RRCID -> 296427 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13896 - 18956															
*07	T. A.	212	-0-	212	212	3 1	192 2	Y	15	14 1		1			
*08	T. A.	539	-0-	539	751	17 9	458 2	Y	63	57 1		7			
*09	1161 N	410	-0-	-751	-0-	12 1	361 2	Y	34	37 1		4			
*10	217 N	211	-0-	-6	-0-	37 9	195 2	Y	7	10 1		1			
*11	570 N	476	-0-	-94	-0-	8 1	433 2	Y	21	21 1		1			
*12	496 N	244	-0-	-252	-0-	8 9	232 2	Y	-0-	1 1		-0-			
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1	300 2	Y	6	5 1		1			
*02	588 N	253	-0-	-335	-0-	23 9	243 2	Y	2	3 1		-0-			
						12 1									
						12 1									
						7 9									
						8 1									
						2 9									
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030															
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			
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	497 2	67 9	N	61			125			
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753															
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			
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2380 2	132 9	N	120	182 1		147			
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954															
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	950 2	28 9	N	25	171 1		18			
10	1426 N	1103	-0-	-323	-0-	1062 2	41 9	N	37			55			
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1130 2	37 9	N	34	2 8		87			
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1248 2	36 9	N	33			120			
01	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1023 2	44 9	N	40	2 8		158			
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1247 2	45 9	N	41			199			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE									
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235																				
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	12078	PERF.	10195	-	12186			
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
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			929	2	162	9	N	147					307
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1085	2	127	9	N	115	173	1			249
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1059	2	127	9	N	115	180	1			184
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			416	2	64	9	N	58					242
01	279 N	18	-0-	-0-	-261	-0-	-0-			1	2	17	9	N	15	168	1			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	11					100
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990																				
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994											TOTAL	DEPTH	15553	PERF.	11671	-	15553			
09	30 N	2	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			2	3			N	-0-					50
10	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-							N	-0-					50
11	14 N	7	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			7	3			N	-0-					50
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14	3			N	-0-					50
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12	3			N	-0-					50
02	12 N	12	-0-	-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			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					1
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					1
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47	3			N	-0-					1
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55	3			N	-0-					1
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40	3			N	-0-					1
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37	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			
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			133	2			N	-0-					65
10	62 N	56	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			56	2			N	-0-					65
11	90 N	55	-0-	-0-	-35	-0-	-0-			54	2	1	9	N	1					66
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19	2			N	-0-					66
01	62 N	55	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			40	1	13	2	N	2					68
02	56 N	-0-	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			2	9			N	-0-					68
WEICHERT, THEODORE WELL #: 1 RRCID -> 295812 COMPL. DATE 12/23/1980											TOTAL	DEPTH	8930	PERF.	8282	-	8394			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
KOUATLI, AIMAN M. 476360																				
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	10046	PERF.	8296	-	10046			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					119
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					119
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
KOUATLI, AIMAN M. //CONT.// 476360												
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988												
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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
LEEXUS OIL LLC 495350												
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519												
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					
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	742 2	N	44	78 1	14
						48	9					
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903												
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
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-		33
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308												
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					
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	134 2	N	7		75
						8	9					
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770												
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	500				N	-0-		5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350													
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100													
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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	82	1	8	143
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF. 11715 - 15370													
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
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38 2	N	-0-			26
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF. 10977 - 10994													
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	391 2	N	12			42
						13	9						
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	19	1	368 2	N	8			50
						9	9						
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	359 2	N	13			63
						14	9						
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	19	1	351 2	N	5			68
						6	9						
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	17	1	324 2	N	7	60	1	15
						8	9						
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	16	1	312 2	N	8			23
						9	9						
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079													
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
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			69
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578													
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
						10	9						
12	0 W	92	-0-	92	16356	3	1	81 2	Y	7			47
						8	9						
01	0 W	205	-0-	205	16561	7	1	170 2	Y	25			72
						28	9						
02	0 W	15	-0-	15	16576	15	2		Y	-0-			72
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 11699 - 16094													
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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350													
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286													
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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													
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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		102
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854													
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
02	0 W	4885	-0-	4885	43389	1972	1	2913	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													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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													
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
02	1092 N	922	-0-	-170	-0-	898	2	24	9	N	22		63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4										RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478					
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
LANGE						WELL #: 1	RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983				TOTAL DEPTH 11243 PERF. 11032 - 10406				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JEANNA						WELL #: 1	RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984				TOTAL DEPTH 11102 PERF. 10458 - 11102				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WOLZ-BEST						WELL #: 2RE	RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995				TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-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				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
KAISER						WELL #: 1	RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986				TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
JENSEN ESTATE						WELL #: 2	RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	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													
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040													
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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													
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605													
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	
02	112 N	29	-0-	-83	-0-	29	2	N	-0-			64	
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450													
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597													
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699													
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	
02	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													
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	-0-	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	
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			134	
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508													
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	-0-	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	-0-	1	8	-0-	
02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2	N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	3840 X	3057	-0-	-783	-0-	3015	2	42	9	N	38	174	1	4	8	35
10	3968 X	2991	-0-	-977	-0-	2954	2	37	9	N	34	8	8			61
11	3840 X	3279	-0-	-561	-0-	3233	2	46	9	N	42	4	8			99
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	5	8	20
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3053	2	12	9	N	11	10	8			21
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300																
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-
02	2576 N	1706	-0-	-870	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	902	-0-	-328	-0-	901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1643 N	932	-0-	-711	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363																
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
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					157
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925																
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-
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383																
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-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430												
M	ALLOW 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2026												
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203												
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-
02	252 N	80	-0-	-172	-0-	80	2			N	-0-	-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479												
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-
02	1176 N	1125	-0-	-51	-0-	1125	2			N	-0-	-0-
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060												
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	-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-
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-	-0-
PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550										CAPACITY				CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
BEAUREGARD WELL #: 1										RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685		PERF.12998 - 18622			
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
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		-0-	1237	2			N	-0-					-0-
11		930 N	914	-0-	-16	-0-		-0-	914	2			N	-0-					-0-
12		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-		-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		-0-	1989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		-0-	2105	2			N	-0-					-0-
PASKET WELL #: 2H										RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296		PERF.11510 - 15296			
09		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-		-0-	2818	2	28	9	N	25	173	1			17
10		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-		-0-	2713	2	18	9	N	16					33
11		3510 X	3018	-0-	-492	-0-		-0-	2984	2	34	9	N	31	1	8			63
12		3627 X	2974	-0-	-653	-0-		-0-	2941	2	33	9	N	30					93
01		3627 X	2932	-0-	-695	-0-		-0-	2899	2	33	9	N	30					123
02		2828 X	2567	-0-	-261	-0-		-0-	2524	2	43	9	N	39					162
MCGEE OL WELL #: 2H										RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645			
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
SANDERS WELL #: 3H										RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483			
09		870 N	867	-0-	-3	-0-		-0-	865	2	2	9	N	2					46
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-		-0-	931	2			N	-0-					46
11		870 N	862	-0-	-8	-0-		-0-	860	2	2	9	N	2					48
12		899 N	865	-0-	-34	-0-		-0-	864	2	1	9	N	1					49
01		930 N	804	-0-	-126	-0-		-0-	804	2			N	-0-					49
02		812 N	686	-0-	-126	-0-		-0-	529	2	157	9	N	143	2	8			190
NEUMANN UNIT WELL #: 2										RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948			
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
KIMICH WELL #: 1										RRCID -> 168000		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 18464		PERF.14539 - 14686			
09		3810 X	3646	-0-	-164	-0-		-0-	3646	2			N	-0-					-0-
10		3937 X	3642	-0-	-295	-0-		-0-	3642	2			N	-0-					-0-
11		3810 X	3630	-0-	-180	-0-		-0-	3629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12		3906 X	3472	-0-	-434	-0-		-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01		3875 X	2820	-0-	-1055	-0-		-0-	2819	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		3416 X	1026	-0-	-2390	-0-		-0-	1026	2			N	-0-					-0-
LAST CHANCE WELL #: 1										RRCID -> 168633		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 12161		PERF.11374 - 15806			
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025																			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942													
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	924 N	785	-0-	-139	-0-	785	2			N	-0-		-0-
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 13709 PERF. 8670 - 9340													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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													
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
02	1456 N	1223	-0-	-233	-0-	1217	2	6	9	N	5		33
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730													
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
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	1		128
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103													
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
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	913	2	24	9	N	22		147
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405													
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		66
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		66
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-		66
12	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-		66
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		66
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		66
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540													
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-		7
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		7
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-		7
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-		7
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		7
02	84 N	11	-0-	-73	-0-	11	2			N	-0-		7

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004											TOTAL	DEPTH	12245	PERF.	11918	-	17606				
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
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-
02	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	
09	1500	N	844	-0-	-656	-0-	686	2	158	9	N	144	182	1	1	8	134				
10	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1232	2	300	9	N	273	180	1	4	8	223				
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1665	2	208	9	N	189	167	1	3	8	242				
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1444	2	262	9	N	238	367	1	7	8	106				
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1637	2	382	9	N	347	181	1	8	8	264				
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1467	2	429	9	N	390	545	1	5	8	104				
SKRIVANEK						WELL #:	1H	RRCID ->	233458	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	10990	PERF.	7540	-	11010	
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33				
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					33				
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					33				
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					33				
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					33				
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					33				
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	284224	COMPL.	DATE	04/23/1992		TOTAL	DEPTH	7469	PERF.	10061	-	12405	
09	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-	94	1			15				
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	286	2	86	9	N	78					93				
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	33	2	35	9	N	32	125	1			-0-				
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	2	70	9	N	64					64				
01	310	N	71	-0-	-239	-0-	4	2	67	9	N	61					125				
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	85	185	1			25				
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	284609	COMPL.	DATE	06/24/1993		TOTAL	DEPTH	9564	PERF.	9600	-	9650	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			15				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					93				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			45				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45				
LUCKY						WELL #:	4	RRCID ->	287558	COMPL.	DATE	08/02/2018		TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	12276	-	16338	
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				
02	6468	X	5274	-0-	-1194	-0-	5068	2	206	9	N	187	163	1			73				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	4560 X	4136	-0-	-424	-0-	473 150 9	1	3513	2	N	136	182 1	1	8	106	
10	4278 X	3757	-0-	-521	-0-	488 108 9	1	3161	2	N	98	3 8			201	
11	4110 X	3700	-0-	-410	-0-	472 117 9	1	3111	2	N	106	188 1	2	8	117	
12	4278 X	3893	-0-	-385	-0-	475 144 9	1	3274	2	N	131	178 1	2	8	68	
01	4278 X	3612	-0-	-666	-0-	446 153 9	1	3013	2	N	139	181 1	1	8	25	
02	3864 X	2107	-0-	-1757	-0-	431 106 9	1	1570	2	N	96				121	
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787																
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				24	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	124 1	1	53	9	N	48				72	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	50 1	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	1	25	9	N	23				87	
02	196 N	67	-0-	-129	-0-	57 1	1	10	9	N	9				96	
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189																
09	37140 X	36574	-0-	-566	-0-	2534 1880 9	1	32160	2	N	1709	1652 1	9	8	291	
10	38912 X	38912	-0-	-0-	-0-	2655 10 4	1	34195	2	N	1865	1875 1	19	8	262	
11	37140 X	35929	-0-	-1211	-0-	2549 1830 9	1	31550	2	N	1664	1464 1	20	8	442	
12	36899 X	36899	-0-	-0-	-0-	2712 1742 9	1	32445	2	N	1584	1686 1	8	8	332	
01	38068 X	32007	-0-	-6061	-0-	2495 1429 9	1	28083	2	N	1299	1381 1	12	8	238	
02	35980 X	32290	-0-	-3690	-0-	2205 139 4	1	28420	2	N	1387	1354 1	3	8	268	
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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																
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BYRDE WELL #: H 020B RRCID -> 297160 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12941 - 21258														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	37933	-0-	37933	37933	384 1	36365 2	1079 9	Y		981	1171 1		52
10	DLQ G-10	67535	-0-	67535	105468	105 4	64937 2	1877 9	Y		1706	1609 1		149
11	DLQ G-10	37730	-0-	37730	143198	103 4	36064 2	1877 9	Y		1074	1119 1		104
12	175807 X	32609	-0-	-143198	-0-	394 1	31262 2	1181 9	Y		845	731 1		218
01	68968 X	68968	-0-	-0-	-0-	91 4	66097 2	930 9	Y		1921	1932 1		207
02	57260 X	53945	-0-	-3315	-0-	282 1	51270 2	2113 9	Y		1442	1605 1		44
						135 4	1586 9							
						622 1								
						136 4								
						483 1								
						606 4								
BISSENETTE FOUR WELL #: H 04BB RRCID -> 300112 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14057 - 22562														
09	315870 X	83490	-0-	-232380	-0-	427 1	81117 2	1877 9	Y		1706	1733 1	9 8	61
10	326399 X	151342	-0-	-175057	-0-	69 4	147588 2	3086 9	Y		2805	2788 1		78
11	75678 X	75678	-0-	-0-	-0-	569 1	73694 2	1561 9	Y		1419	1470 1	6 8	21
12	158720 X	53990	-0-	-104730	-0-	99 4	52281 2	1320 9	Y		1200	1119 1	1 8	101
01	151342 X	134450	-0-	-16892	-0-	87 4	130861 2	2795 9	Y		2541	2589 1	9 8	44
02	136696 X	100250	-0-	-36446	-0-	224 1	97162 2	1924 9	Y		1749	1746 1	1 8	46
						165 4								
						509 1								
						285 4								
						783 1								
						381 4								
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
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
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N		NO RPT			24
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740														
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			114
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970														
CHARANZA WELL #: 1C RRCID -> 295328 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 8880														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
OUTLAW OIL LLC					628425														
CECELIA-BEDFORD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 172694		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	7510	- 10131				
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	
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2	127	9	N	115						163	
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	-0-	441	2	136	9	N	124		185	1			102	
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2	118	9	N	107						209	
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	-0-	406	2	130	9	N	118						327	
01	589 N	486	-0-	-103	-0-	-0-	374	2	112	9	N	102		366	1			63	
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2	185	9	N	168						231	
PALEO OIL COMPANY LLC					635131														
PATRIOT				WELL #:	1 X	RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL	DEPTH	15133	PERF.	15497	- 18942				
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-						-0-	
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SWEDISH CHEF				WELL #:	5H	RRCID -> 294938		COMPL. DATE 07/03/2022		TOTAL	DEPTH	10460	PERF.	10887	- 15377				
09	DLQ G-10	7911	-0-	7911	7911	6090	3	1821	9	Y	1655	1673	1					153	
*10	DLQ G-10	7090	-0-	7090	15001	6098	3	992	9	Y	902	902	1					153	
11	DLQ G-10	2425	-0-	2425	17426	50	1	1735	2	Y	582	569	1					166	
						640	9												
*12	DLQ G-10	7417	-0-	7417	24843	6470	3	947	9	Y	861	859	1					168	
01	DLQ G-10	2931	-0-	2931	27774	2137	2	794	9	Y	722	713	1					177	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	27774					Y	NO RPT							177	
POCO LLC					668802														
REIM, MILTON				WELL #:	1	RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL	DEPTH	8779	PERF.	8237	- 10076				
09	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	-0-	1333	2	7	9	N	6	93	0				150	
10	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	-0-	1268	2			N	-0-						150	
11	1500 N	1099	-0-	-401	-0-	-0-	1099	2			N	-0-						150	
12	1395 N	1123	-0-	-272	-0-	-0-	1101	2	22	9	N	20						170	
01	1271 N	1126	-0-	-145	-0-	-0-	1126	2			N	-0-						170	
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	1			N	-0-						170	
PROGENIES OPERATING LLC					681161														
MCCLENDON				WELL #:		RRCID -> 161523		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL	DEPTH	16320	PERF.	12671	- 16320				
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016																			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161							
NEUHAUS		WELL #:		RRCID -> 196462		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH 11589		PERF.11256 - 11508	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-			86
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			86
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			86
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			86
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			86
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			86
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			86
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			86
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			86
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			86
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-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	
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
DOROTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156592		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065	
09	1124 X		1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		101
10	1130 X		1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		101
11	946 X		946	-0-	-0-	-0-	946 2		101
12	1234 N		1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		101
01	1094 N		1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		101
02	1086 N		1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		101
CLAY FARMS		WELL #: 1H		RRCID -> 202564		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267	
09	2247 X		2247	-0-	-0-	-0-	2214 2	33 9 N	102
10	2049 X		2049	-0-	-0-	-0-	2032 2	17 9 N	37
11	2951 X		2951	-0-	-0-	-0-	2929 2	22 9 N	57
12	2301 X		2301	-0-	-0-	-0-	2277 2	24 9 N	79
01	3035 X		3035	-0-	-0-	-0-	2980 2	55 9 N	46
02	2915 X		2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		37
CALHOUN, F. D.		WELL #: 1H		RRCID -> 203178		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840	
09	621 N		621	-0-	-0-	-0-	621 2		109
10	586 N		586	-0-	-0-	-0-	586 2		109
11	505 N		505	-0-	-0-	-0-	505 2		109
12	529 N		529	-0-	-0-	-0-	529 2		109
01	525 N		525	-0-	-0-	-0-	525 2		109
02	485 N		485	-0-	-0-	-0-	485 2		109
CALHOUN, F. D.		WELL #: 2H		RRCID -> 205577		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057	
09	390 N		319	-0-	-71	-0-	319 2		45
10	372 N		339	-0-	-33	-0-	339 2		45
11	360 N		309	-0-	-51	-0-	309 2		45
12	341 N		297	-0-	-44	-0-	297 2		45
01	341 N		268	-0-	-73	-0-	268 2		45
02	280 N		228	-0-	-52	-0-	228 2		45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200														
09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2034	2	20	9	N	18			167
10	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1751	2	19	9	N	17			184
11	1491 X	1491	-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-	1802	2	28	9	N	25	92	1	132
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			184
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
R & S ENERGY, INC. 687485 O.D.C. WELL #: RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491														
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
02	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														
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
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
REDBUD E & P, INC.												//CONT.// 696678											
LASSIG, J. K. UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 145578		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14339		PERF.10300 - 14339			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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								
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								
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			18								
PETRAS-AMARADO					WELL #: 1		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 14457		PERF.10198 - 14457										
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								
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			73								
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064		PERF.10704 - 14064										
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-								
*02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-								
BACA					WELL #: 1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 9869 - 13025										
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								
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	142	2	25	9	N	23			68								
HOUSTON CORP. UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 16524		PERF.12014 - 16524										
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-								
02		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										
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								
*02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			83								
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754		PERF.10368 - 13754										
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								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			40								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678											
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260											
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	145
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	145
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	145
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	145
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	145
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	145
REAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156											
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	114
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	114
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	114
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	114
*02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	114
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150											
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-
12	2108 N	1833	-0-	-275	-0-	1833	2			N	-0-
01	2077 N	1599	-0-	-478	-0-	1599	2			N	-0-
02	1680 N	1419	-0-	-261	-0-	1419	2			N	-0-
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152											
09	390 N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-
11	390 N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981											
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-
10	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-
11	720 N	605	-0-	-115	-0-	605	2			N	-0-
12	744 N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-
*02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780											
09	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			N	-0-
10	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-
11	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-
01	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-
02	1008 N	952	-0-	-56	-0-	952	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			27
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880														
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-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390														
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-
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	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														
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-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785														
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-
02	2352 X	2121	-0-	-231	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839														
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-
02	140 N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-			-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859														
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-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678															
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450															
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327															
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-
*02	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-				-0-
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400															
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-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842															
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-
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-				-0-
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640															
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-				-0-
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	-0-	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-
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-				-0-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550															
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-
02	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE										
REDDUB E & P, INC. //CONT.// 696678																				
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1										RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801										
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	
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-	
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2						N	-0-					-0-	
MILL CREEK OL										WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150										
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-	
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2						N	-0-					-0-	
ELLER UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119										
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-	
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2						N	-0-					-0-	
NEHRKORN UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410										
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-	
02	728 N	637	-0-	-91	-0-	637	2						N	-0-					-0-	
THELDICK UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220										
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	
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2						N	-0-					41	
SHUPAK UNIT										WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066										
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-	
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	279	2						N	-0-					-0-	
HIRAM										WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700										
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-	
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2						N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215														
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-
02	2576 X	2556	-0-	-20	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170														
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
02	1400 N	588	-0-	-812	-0-	588	2			N	-0-			27
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300														
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-
*02	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-			-0-
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400														
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-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842														
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-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940														
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-
02	784 X	512	-0-	-272	-0-	512	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240														
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789														
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
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	282	2	40	9	N	36	2	8	113
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777														
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-
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-			54
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			54
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			54
12	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-			54
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-			54
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			54
SHIDLER, MARK L., INC. 776590 MCCULLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 282737 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046														
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	1	1	99	2	N	-0-			-0-
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	1	1	83	2	N	-0-			-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	1	1	103	2	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	2	N	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
SHIELD PETROLEUM 777007														
J. W. V. 0L WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173	
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000														
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188														
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881														
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37	
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004														
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557														
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686														
09	3120 X	3304	-0-	184	-0-	3279	2	25 9	N	23			197	
10	3162 X	2961	-0-	-201	-0-	2952	2	9 9	N	8			205	
11	2970 X	2913	-0-	-57	-0-	2888	2	25 9	N	23	190 1		38	
12	3069 X	2707	-0-	-362	-0-	2697	2	10 9	N	9			47	
01	3224 X	2862	-0-	-362	-0-	2831	2	31 9	N	28			75	
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-				N	NO RPT			75	
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344														
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024 - WELL PLUGGED 12/02/24														
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765														
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131														
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	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			57	
TRIVISTA OPERATING LLC 871169														
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334														
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135														
M 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
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
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			53
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166														
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
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			283
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111														
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
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			77
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950														
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
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			120
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174														
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
02	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														
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
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			204
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006														
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
02	56 N	1	-0-	-55	-0-		1 2			N	-0-			110

OIL AND GAS DIVISION														
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			130
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146														
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
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			77
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894														
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
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			75
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411														
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			176
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			176
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC																	
MOORE, THOMAS																	
				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	884566												
				WELL #:	1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11972	- 17615			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-			340
10	18	N		-0-	-0-	-0-		18	2				N	-0-			340
11	5	N		-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-			340
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			340
01	24	N		-0-	-0-	-0-		24	2				N	-0-			340
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-			340
WILKINS "A"				WELL #:	4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL	DEPTH	15450	PERF.11268	- 15927			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212077	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL	DEPTH	9950	PERF. 9729	- 13473			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			28
VERDUN CASHION UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	286071	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL	DEPTH	10363	PERF.11355	- 21057			
09	66	X		-0-	-0-	-0-		66	2				N	-0-			426
10	4626	X		-0-	-0-	-0-		4626	2				N	-0-			426
11	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-		14563	2	457	9		N	415	739	1	102
12	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-		9126	2	252	9		N	229	189	1	142
01	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-		11881	2	317	9		N	288	181	1	249
02	4956	X	4421	-0-	-535	-0-		4322	2	99	9		N	90	186	1	153
BELLEAU WOOD				WELL #:	1H	RRCID ->	288823	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL	DEPTH	14383	PERF.14230	- 22001			
09	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-		648	1	43166	2		N	5	36	1	3
								6	9								
10	42129	X	42129	-0-	-0-	-0-		705	1	41423	2		N	1	1	1	3
								1	9								
11	40709	X	40709	-0-	-0-	-0-		665	1	40044	2		N	-0-			3
12	82981	X	82981	-0-	-0-	-0-		1593	1	81305	2		N	75	66	1	12
								83	9								
01	76752	X	76752	-0-	-0-	-0-		1374	1	75267	2		N	101	95	1	18
								111	9								
02	62187	X	62187	-0-	-0-	-0-		1118	1	61000	2		N	63	60	1	21
								69	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566													
SOMME			WELL #:		1H		RRCID -> 289105		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 13562		PERF.13312 - 21376					
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
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
02	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-			11 12	1 9	8841	2	N	11					40
SAINT-MIHIEL			WELL #:		1H		RRCID -> 289148		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 14302		PERF.14115 - 21880					
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
02	58437 X	58437	-0-	-0-	-0-			1050 75	1 9	57312	2	N	68	65	1			22
GALLIPOLI			WELL #:		1H		RRCID -> 292925		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.14007 - 21296	
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GALLIPOLI			WELL #:		1H		RRCID -> 292926		COMPL. DATE 05/01/2022		TOTAL DEPTH 13829		PERF.14250 - 24226					
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
02	93744 X	92257	-0-	-1487	-0-			1659 85	1 9	90513	2	N	77	76	1			23

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
TANNENBERG WELL #: 2H RRCID -> 295976 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	164550 X	98859	-0-	-65691	-0-	1219 136 9	97504 2	N	124	180 1	5			
10	148025 X	94528	-0-	-53497	-0-	1579 155 9	92794 2	N	141	141 1	5			
11	123360 X	84480	-0-	-38880	-0-	1377 143 9	82960 2	N	130	128 1	7			
12	111228 X	83275	-0-	-27953	-0-	1598 106 9	81571 2	N	96	60 1	43			
01	102145 X	74173	-0-	-27972	-0-	1327 122 9	72724 2	N	111	130 1	24			
02	92260 X	64112	-0-	-28148	-0-	1152 70 9	62890 2	N	64	61 1	27			
CANTIGNY WELL #: 1H RRCID -> 296090 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13800 - 20976														
09	151305 X	151305	-0-	-0-	-0-	1946 77 9	149282 2	N	70	81 1	2			
10	138263 X	138263	-0-	-0-	-0-	2312 100 9	135851 2	N	91	92 1	1			
11	116938 X	116938	-0-	-0-	-0-	1907 112 9	114919 2	N	102	100 1	3			
12	120826 X	120826	-0-	-0-	-0-	2320 75 9	118431 2	N	68	56 1	15			
01	110096 X	110096	-0-	-0-	-0-	1972 97 9	108027 2	N	88	85 1	18			
02	91356 X	91356	-0-	-0-	-0-	1643 65 9	89648 2	N	59	57 1	20			
SAINT-MIHIEL WELL #: 2H RRCID -> 296092 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14190 - 21526														
09	137520 X	74098	-0-	-63422	-0-	900 114 9	73084 2	N	104	143 1	10			
10	124310 X	71022	-0-	-53288	-0-	1186 173 9	69663 2	N	157	163 1	4			
11	104730 X	63524	-0-	-41206	-0-	1035 144 9	62345 2	N	131	130 1	5			
12	94922 X	66472	-0-	-28450	-0-	1276 74 9	65122 2	N	67	52 1	20			
01	76570 X	62011	-0-	-14559	-0-	1110 112 9	60789 2	N	102	99 1	23			
02	69160 X	50833	-0-	-18327	-0-	913 79 9	49841 2	N	72	68 1	27			
PASSCHENDAELE WELL #: 2H RRCID -> 296095 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13970 - 21476														
09	152550 X	108930	-0-	-43620	-0-	1312 124 9	107494 2	N	113	147 1	10			
10	144367 X	102232	-0-	-42135	-0-	1708 145 9	100379 2	N	132	138 1	4			
11	125460 X	90769	-0-	-34691	-0-	1480 122 9	89167 2	N	111	110 1	5			
12	116901 X	91818	-0-	-25083	-0-	1761 156 9	89901 2	N	142	66 1	81			
01	115351 X	83670	-0-	-31681	-0-	1497 165 9	82008 2	N	150	207 1	24			
02	101668 X	67416	-0-	-34252	-0-	1212 83 9	66121 2	N	75	65 1	34			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
CANTIGNY WELL #: 2H RRCID -> 296148 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13935 - 20826															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	156030 X	113214	-0-	-42816	-0-	1384 195 9	111635 2	N			177	190 1			17
10	161231 X	106962	-0-	-54269	-0-	1785 274 9	104903 2	N			249	260 1			6
11	148230 X	96397	-0-	-51833	-0-	1569 279 9	94549 2	N			254	253 1			7
12	133083 X	93407	-0-	-39676	-0-	1791 195 9	91421 2	N			177	124 1			60
01	119939 X	87941	-0-	-31998	-0-	1572 251 9	86118 2	N			228	249 1			39
02	105672 X	74477	-0-	-31195	-0-	1338 136 9	73003 2	N			124	120 1			43
CAMBRAI WELL #: 1H RRCID -> 296385 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13950 - 22601															
09	66030 X	54848	-0-	-11182	-0-	781 61 9	54006 2	N			55	60 1			81
10	68231 X	67655	-0-	-576	-0-	1131 70 9	66454 2	N			64	64 1			81
11	66030 X	40665	-0-	-25365	-0-	663 68 9	39934 2	N			62	59 1			84
12	56792 X	37093	-0-	-19699	-0-	712 25 9	36356 2	N			23	19 1			88
01	56668 X	45684	-0-	-10984	-0-	818 40 9	44826 2	N			36	38 1			86
02	61096 X	11220	-0-	-49876	-0-	202 19 9	10999 2	N			17	16 1			87
TANNENBERG WELL #: 1H RRCID -> 296419 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13838 PERF.14323 - 24725															
09	145650 X	108076	-0-	-37574	-0-	1596 67 9	106413 2	N			61	113 1			12
10	138880 X	111491	-0-	-27389	-0-	1864 129 9	109498 2	N			117	117 1			12
11	127620 X	103912	-0-	-23708	-0-	1694 135 9	102083 2	N			123	123 1			12
12	128247 X	104500	-0-	-23747	-0-	2006 81 9	102413 2	N			74	81 1			5
01	128216 X	110055	-0-	-18161	-0-	1971 106 9	107978 2	N			96	81 1			20
02	107017 X	107017	-0-	-0-	-0-	1924 75 9	105018 2	N			68	68 1			20
PASSCHENDAELE WELL #: 1H RRCID -> 297014 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14234 PERF.13925 - 24226															
09	174882 X	174882	-0-	-0-	-0-	2234 183 9	172465 2	N			166	186 1			2
10	155666 X	155666	-0-	-0-	-0-	2603 147 9	152916 2	N			134	134 1			2
11	141017 X	141017	-0-	-0-	-0-	2300 157 9	138560 2	N			143	141 1			4
12	151419 X	151419	-0-	-0-	-0-	2908 91 9	148420 2	N			83	66 1			21
01	137318 X	137318	-0-	-0-	-0-	2459 128 9	134731 2	N			116	116 1			21
02	114218 X	114218	-0-	-0-	-0-	2054 83 9	112081 2	N			75	70 1			26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
YPRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297348 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14201 PERF.14000 - 21351														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	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	
11	159143 X	159143	-0-	-0-	-0-	30 9		158980 2	N	14			25	
12	152627 X	152627	-0-	-0-	-0-	148 1		152466 2	N	7			32	
01	141724 X	141724	-0-	-0-	-0-	15 9		141549 2	N	8	30 1		10	
02	106818 X	106818	-0-	-0-	-0-	166 1		106679 2	N	11			21	
						9 9								
						127 1								
						12 9								
MONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297969 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 14596 PERF.14250 - 22636														
09	2808302 X	270810	-0-	-2537492	-0-	4002 1		266777 2	N	28	51 1		2	
10	274237 X	274237	-0-	-0-	-0-	31 9		269635 2	N	12	12 1		2	
11	249062 X	249062	-0-	-0-	-0-	4589 1		244995 2	N	1			3	
12	238276 X	238276	-0-	-0-	-0-	13 9		233698 2	N	-0-	3 1		-0-	
01	236856 X	236856	-0-	-0-	-0-	4066 1		232610 2	N	-0-			-0-	
02	215110 X	215110	-0-	-0-	-0-	1 9		211239 2	N	-0-			-0-	
						4578 1								
						4246 1								
						3871 1								
JUTLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298089 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14025 - 21976														
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	
11	119218 X	119218	-0-	-0-	-0-	73 9		119059 2	N	44			68	
12	113730 X	113730	-0-	-0-	-0-	111 1		113564 2	N	47			115	
01	111602 X	111602	-0-	-0-	-0-	48 9		111435 2	N	33	101 1		47	
02	95180 X	95180	-0-	-0-	-0-	114 1		95021 2	N	42			89	
						52 9								
						131 1								
						36 9								
						113 1								
						46 9								
VIMY RIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298122 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 14010 PERF.14275 - 22555														
09	1089556 X	51635	-0-	-1037921	-0-	763 1		50865 2	N	6	27 1		1	
10	93186 X	54691	-0-	-38495	-0-	7 9		53775 2	N	1	1 1		1	
11	79380 X	50444	-0-	-28936	-0-	915 1		49620 2	N	-0-			1	
12	72943 X	48960	-0-	-23983	-0-	1 9		48019 2	N	-0-	1 1		-0-	
01	68603 X	47470	-0-	-21133	-0-	824 1		46619 2	N	-0-			-0-	
02	49392 X	37558	-0-	-11834	-0-	941 1		36882 2	N	-0-			-0-	
						851 1								
						676 1								
WELL-CO SOLUTIONS, LLC 907673 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908														
BECKY WELL #: 01														
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934														
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551														
M	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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020														
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128														
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
02	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		170
02	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														
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096														
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		38

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444						
MACHANN WEST UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 153759		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REVEILLE		WELL #:		1	RRCID -> 160430		COMPL. DATE 02/04/1991		TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GOLD SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 175350		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RYAN, W.H. "A"		WELL #:			RRCID -> 177624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023										
MACHANN WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 178010		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676	
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444									
SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			65
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			32
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186									
09	1740	N	1140	-0-	-600	-0-	23	1	7
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	23	1	7
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	20	1	7
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	21	1	7
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	28	1	7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			7
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380									
09	2550	X	1729	-0-	-821	-0-	35	1	68
10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	46	1	68
11	3450	X	2062	-0-	-1388	-0-	41	1	68
12	3565	X	1031	-0-	-2534	-0-	21	1	68
01	2821	X	2128	-0-	-693	-0-	43	1	68
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			68
RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			-0-
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	21	6	66
						928	9									
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	7995	-0-	-1243	-0-	142	1	6944	2	Y	826	771	1			96
						909	9									
02	8344 X	NO RPT	-0-	-8344	-0-					Y	NO RPT					96

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	43692 X	43692	-0-	-0-	-0-	568	1	42780	2	N	313	358	1			214
						344	9									
*04	49351 X	49351	-0-	-0-	-0-	981	1	48058	2	N	284	357	1			141
						312	9									
*05	43169 X	43169	-0-	-0-	-0-	857	1	42003	2	N	281	181	1			241
						309	9									
*06	39259 X	39259	-0-	-0-	-0-	781	1	38258	2	N	200	164	1			277
						220	9									
*07	43679 X	37914	-0-	-5765	-0-	754	1	36958	2	N	184	177	1			284
						202	9									
*08	46686 X	35881	-0-	-10805	-0-	712	1	34904	2	N	241	357	1			168
						265	9									
*09	45180 X	34605	-0-	-10575	-0-	685	1	33564	2	N	324	367	1			125
						356	9									
*10	43183 X	35090	-0-	-8093	-0-	697	1	34176	2	N	197	183	1			139
						217	9									
*11	39270 X	33593	-0-	-5677	-0-	667	1	32660	2	N	242	184	1			197
						266	9									
*12	37913 X	37569	-0-	-344	-0-	747	1	36603	2	N	199	190	1	3	8	203
						219	9									
*01	35867 X	34849	-0-	-1018	-0-	689	1	33767	2	N	357	367	1	3	8	190
						393	9									
02	32284 X	NO RPT	-0-	-32284	-0-					N	NO RPT					190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	N	-0-		180	
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	N	-0-		180	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		180	
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	1		181	
						1	9							
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	-0-		181	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181	
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	N	-0-		181	
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	N	-0-		181	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181	
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	359	2	N	-0-		181	
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	13		194	
						14	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			194	

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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														
*03	13640 X	13610	-0-	-30	-0-	178	1	13426	2	N	5		164	
						6	9							
*04	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	269	1	13189	2	N	7		171	
						8	9							
*05	13919 X	13827	-0-	-92	-0-	277	1	13550	2	N	-0-		171	
*06	13470 X	12719	-0-	-751	-0-	254	1	12462	2	N	3		174	
						3	9							
*07	13609 X	13230	-0-	-379	-0-	265	1	12962	2	N	3		177	
						3	9							
*08	13919 X	13167	-0-	-752	-0-	263	1	12903	2	N	1		178	
						1	9							
*09	13470 X	12282	-0-	-1188	-0-	246	1	12033	2	N	3		181	
						3	9							
*10	13826 X	13301	-0-	-525	-0-	266	1	13035	2	N	-0-		181	
*11	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	258	1	12646	2	N	4		185	
						4	9							
*12	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	265	1	12997	2	N	4	1 8	188	
						4	9							
01	13175 X	10592	-0-	-2583	-0-	212	1	10374	2	N	5	2 8	191	
						6	9							
02	12012 X	NO RPT	-0-	-12012	-0-				N	NO RPT			191	

DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490														
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	15494	-0-	-3292	-0-	203	1	15274	2	N	15	1 8	442	
						17	9							
02	15540 X	NO RPT	-0-	-15540	-0-				N	NO RPT			442	

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 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
09	63690 X	51980	-0-	-11710	-0-	1037	1	50808	2	N	123	179	1	209
10	59148 X	21569	-0-	-37579	-0-	135	9	21001	2	N	126	176	1	159
11	61226 X	61226	-0-	-0-	-0-	429	1	59822	2	N	166	184	1	141
12	61256 X	58610	-0-	-2646	-0-	139	9	57287	2	N	140	9	8	272
01	59179 X	58942	-0-	-237	-0-	1221	1	57479	2	N	264	185	1	335
02	48524 X	NO RPT	-0-	-48524	-0-	183	9			N	NO RPT			335
						1169	1							
						154	9							
						1173	1							
						290	9							
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
09	17610 X	13917	-0-	-3693	-0-	278	1	13602	2	N	34			268
10	15500 X	14260	-0-	-1240	-0-	37	9	13956	2	N	17			285
11	14910 X	13877	-0-	-1033	-0-	285	1	13599	2	N	-0-			285
12	14477 X	12387	-0-	-2090	-0-	19	9	12097	2	N	39	3	8	321
01	14384 X	13622	-0-	-762	-0-	278	1	13310	2	N	36	2	8	355
02	12992 X	NO RPT	-0-	-12992	-0-	247	1			N	NO RPT			355
						43	9							
						272	1							
						40	9							
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
09	30840 X	21507	-0-	-9333	-0-	430	1	21059	2	N	16			285
10	31868 X	22750	-0-	-9118	-0-	18	9	22274	2	N	19			304
11	26130 X	19779	-0-	-6351	-0-	455	1	19362	2	N	20			324
12	24893 X	21740	-0-	-3153	-0-	21	9	21265	2	N	37	181	1	177
01	24893 X	21073	-0-	-3820	-0-	395	1	20615	2	N	34	2	8	209
02	20552 X	NO RPT	-0-	-20552	-0-	22	9			N	NO RPT			209
						434	1							
						41	9							
						421	1							
						37	9							
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377														
09	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	187	1	9171	2	N	608	726	1	200
10	9796 X	8471	-0-	-1325	-0-	669	9	7595	2	N	655	712	1	143
11	9480 X	7458	-0-	-2022	-0-	155	1	6616	2	N	643	576	1	210
12	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	721	9	8505	2	N	736	747	1	188
01	10354 X	8237	-0-	-2117	-0-	135	1	7339	2	N	680	581	1	271
02	9352 X	NO RPT	-0-	-9352	-0-	707	9			N	NO RPT			271
						174	1							
						810	9							
						150	1							
						748	9							

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4092 X	2580	-0-	-1512	-0-		47 1	132 9	2401 2	N	120	2 8			455
*04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-		297 1	107 9	3003 2	N	97	178 1	3 8		371
*05	3348 X	2616	-0-	-732	-0-		226 1	108 9	2282 2	N	98	183 1	1 8		285
*06	4080 X	945	-0-	-3135	-0-		81 1	40 9	824 2	N	36				321
*07	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-		398 1	169 9	4029 2	N	154	183 1			292
*08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-		361 1	194 9	3652 2	N	176	180 1			288
*09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-		319 1	202 9	3220 2	N	184	177 1	1 8		294
*10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-		307 1	185 9	3099 2	N	168	179 1			283
*11	4440 X	3593	-0-	-847	-0-		308 1	175 9	3110 2	N	159	183 1			259
*12	4588 X	1794	-0-	-2794	-0-		154 1	86 9	1554 2	N	78				337
*01	4216 X	1097	-0-	-3119	-0-		95 1	45 9	957 2	N	41	1 8			377
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT				377
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764															
09	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-		179 1	439 9	8770 2	N	399	371 1			223
10	9145 X	8368	-0-	-777	-0-		158 1	451 9	7759 2	N	410	466 1			167
11	10260 X	6205	-0-	-4055	-0-		117 1	353 9	5735 2	N	321	396 1			92
12	10602 X	7501	-0-	-3101	-0-		140 1	509 9	6852 2	N	463	381 1	3 8		171
01	10602 X	6626	-0-	-3976	-0-		123 1	453 9	6050 2	N	412	384 1	6 8		193
02	8764 X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					N	NO RPT				193
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236															
09	23640 X	17303	-0-	-6337	-0-		345 1	57 9	16901 2	N	52				152
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	134 9	32140 2	N	122	186 1	12 8		76
01	26815 X	26779	-0-	-36	-0-		533 1	116 9	26130 2	N	105	9 8			172
02	16156 X	NO RPT	-0-	-16156	-0-					N	NO RPT				172

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	38397 X	38397	-0-	-0-	-0-	485	1	36506	2	N	1278	1286	1	213
						1406	9							
*04	38476 X	38476	-0-	-0-	-0-	746	1	36546	2	N	1076	1074	1	215
						1184	9							
*05	38586 X	38586	-0-	-0-	-0-	747	1	36623	2	N	1105	1067	1	253
						1216	9							
*06	36651 X	36651	-0-	-0-	-0-	707	1	34625	2	N	1199	1069	1	383
						1319	9							
*07	38409 X	36971	-0-	-1438	-0-	721	1	35312	2	N	853	897	1	339
						938	9							
*08	39773 X	36833	-0-	-2940	-0-	714	1	34989	2	N	1027	1093	1	273
						1130	9							
*09	38490 X	34711	-0-	-3779	-0-	673	1	32981	2	N	961	930	1	304
						1057	9							
*10	38595 X	34770	-0-	-3825	-0-	674	1	33036	2	N	964	901	1	367
						1060	9							
*11	36660 X	34238	-0-	-2422	-0-	663	1	32482	2	N	994	1073	1	288
						1093	9							
*12	36983 X	33827	-0-	-3156	-0-	654	1	32063	2	N	1009	911	1	7 8 379
						1110	9							
01	36828 X	31334	-0-	-5494	-0-	606	1	29704	2	N	931	921	1	8 8 381
						1024	9							
02	32396 X	NO RPT	-0-	-32396	-0-				N	NO RPT				381

MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187														
*03	26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	341	1	25640	2	N	720	716	1	232
						792	9							
*04	28158 X	28158	-0-	-0-	-0-	547	1	26808	2	N	730	737	1	225
						803	9							
*05	28336 X	28336	-0-	-0-	-0-	552	1	27062	2	N	656	737	1	144
						722	9							
*06	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	531	1	26026	2	N	624	525	1	243
						686	9							
*07	28138 X	28138	-0-	-0-	-0-	549	1	26918	2	N	610	533	1	320
						671	9							
*08	27300 X	27300	-0-	-0-	-0-	533	1	26099	2	N	607	548	1	379
						668	9							
*09	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	505	1	24768	2	N	574	556	1	397
						631	9							
*10	26419 X	26419	-0-	-0-	-0-	516	1	25287	2	N	560	722	1	235
						616	9							
*11	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	490	1	24027	2	N	622	541	1	316
						684	9							
*12	25695 X	25695	-0-	-0-	-0-	499	1	24473	2	N	657	751	1	7 8 215
						723	9							
*01	22940 X	22778	-0-	-162	-0-	443	1	21687	2	N	589	539	1	6 8 259
						648	9							
02	20720 X	NO RPT	-0-	-20720	-0-				N	NO RPT				259

THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
09	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	98	1	7452	2	N	42			251
						46	9							
10	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	95	1	7484	2	N	59	180	1	130
						65	9							
11	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	90	1	6450	2	N	57			187
						63	9							
12	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	126	1	8696	2	N	77	3	8	261
						85	9							
01	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	108	1	8150	2	N	64	186	1	4 8 135
						70	9							
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-				N	NO RPT				135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	17998	-0-	-6709	-0-	360	1	17634	2	N	4	3	8	234
						4	9							
02	22316 X	NO RPT	-0-	-22316	-0-					N	NO RPT			234
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539														
*03	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	125	1	9430	2	N	1459	1448	1	269
						1605	9							
*04	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	152	1	7431	2	N	1018	1118	1	169
						1120	9							
*05	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	157	1	7713	2	N	1133	1099	1	203
						1246	9							
*06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	58	1	2835	2	N	1066	1096	1	173
						1173	9							
*07	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	78	1	3802	2	N	1242	1258	1	157
						1366	9							
*08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	65	1	3168	2	N	1201	1086	1	271
						1321	9					1	8	
*09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	52	1	2538	2	N	1122	1095	1	298
						1234	9							
*10	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	199	1	9728	2	N	1153	1095	1	356
						1268	9							
*11	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	195	1	9532	2	N	1166	1282	1	240
						1283	9							
*12	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	176	1	8608	2	N	989	950	1	258
						1088	9					21	8	
*01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	94	1	4621	2	N	462	565	1	109
						508	9					46	8	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226														
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	6	8	231
						7	9							
01	18042 X	17435	-0-	-607	-0-	228	1	17207	2	N	-0-			231
02	14896 X	NO RPT	-0-	-14896	-0-					N	NO RPT			231
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868														
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	184	1	122
						65	9							
12	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	366	1	17953	2	N	81	4	8	199
						89	9							
01	20584 X	17246	-0-	-3338	-0-	343	1	16803	2	N	91	187	1	98
						100	9					5	8	
02	18592 X	NO RPT	-0-	-18592	-0-					N	NO RPT			98

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*03	7254 X	4116	-0-	-3138	-0-	72 1	3684 2	N	327	361 1	1 8	208		
*04	7020 X	3217	-0-	-3803	-0-	360 9	2662 2	N	265	349 1	3 8	121		
*05	6045 X	4455	-0-	-1590	-0-	263 1	3721 2	N	333	179 1	2 8	273		
*06	4500 X	1861	-0-	-2639	-0-	292 9	1662 2	N	32	169 1		136		
*07	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	366 9	7393 2	N	335	372 1		99		
*08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	164 1	4700 2	N	303	187 1		215		
*09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	35 9	3675 2	N	252	362 1		105		
*10	4464 X	4343	-0-	-121	-0-	731 1	3648 2	N	235	176 1		164		
*11	7320 X	881	-0-	-6439	-0-	369 9	519 2	N	272	189 1		247		
*12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-	436 1		N	274	358 1	1 8	162		
*01	5487 X	2785	-0-	-2702	-0-	259 9	2273 2	N	236	175 1		223		
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-	63 1		N	NO RPT			223		
						299 9								
						260 9								
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852														
*03	10943 X	4850	-0-	-6093	-0-	57 1	4308 2	N	441	358 1		206		
*04	10590 X	4325	-0-	-6265	-0-	485 9	3844 2	N	366	386 1		186		
*05	6665 X	5216	-0-	-1449	-0-	78 1	4612 2	N	464	373 1		277		
*06	8010 X	4388	-0-	-3622	-0-	403 9	4042 2	N	240	372 1		145		
*07	8277 X	6589	-0-	-1688	-0-	94 1	5894 2	N	523	533 1		135		
*08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	510 9	4711 2	N	406	354 1		187		
*09	5040 X	4454	-0-	-586	-0-	82 1	3930 2	N	404	187 1		404		
*10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	264 9	4861 2	N	244	344 1		304		
*11	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	120 1	5870 2	N	536	556 1		284		
*12	6603 X	6049	-0-	-554	-0-	447 9	5709 2	N	203	198 1	5 8	284		
01	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	80 1	5776 2	N	367	557 1	12 8	82		
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-	444 9		N	NO RPT			82		
						99 1								
						120 1								
						590 9								
						117 1								
						223 9								
						118 1								
						404 9								
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589														
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
02	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														
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	30565	-0-	-16307	-0-	335	1	27502 2	N	2471	2668	1	237	
						10	4	2718 9						
02	39732 X	NO RPT	-0-	-39732	-0-				N	NO RPT			237	
STEPHEN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 11054 - 13207														
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-	
02	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														
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						
01	25203 X	14167	-0-	-11036	-0-	142	1	11616 2	N	2186	2324	1	207	
						4	4	2405 9						
02	22764 X	NO RPT	-0-	-22764	-0-				N	NO RPT			207	
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132														
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	4673	-0-	-1527	-0-	202	1	4009 2	N	418	402	1	76	
						2	4	460 9				61 8		
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-				N	NO RPT			76	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9690 X	7991	-0-	-1699	-0-	2572 1	311 9	5108 2	N		283	279 1		84
10	9827 X	7018	-0-	-2809	-0-	2378 1	158 4	4199 2	N		257	247 1		94
11	9510 X	6428	-0-	-3082	-0-	2222 1	158 4	3755 2	N		266	265 1		95
12	8494 X	7293	-0-	-1201	-0-	2625 1	130 4	4209 2	N		299	327 1		67
01	8494 X	5281	-0-	-3213	-0-	2044 1	119 4	2879 2	N		217	225 1		59
02	7448 X	NO RPT	-0-	-7448	-0-			239 9	N		NO RPT			59
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936														
09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	1749 1	287 9	3474 2	N		261	269 1		77
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	1736 1	115 4	3066 2	N		350	299 1		128
11	5730 X	5036	-0-	-694	-0-	1653 1	118 4	2793 2	N		429	403 1		154
12	5921 X	3003	-0-	-2918	-0-	967 1	48 4	1551 2	N		397	462 1		89
01	5704 X	1979	-0-	-3725	-0-	678 1	40 4	955 2	N		278	291 1		76
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-			306 9	N		NO RPT			76
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138														
09	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	212 1	54 4	5131 2	N		216	210 1		69
10	4898 X	4739	-0-	-159	-0-	173 1	43 4	4348 2	N		159	180 1		48
11	4740 X	3382	-0-	-1358	-0-	132 1	13 4	3112 2	N		114	95 1		67
12	4898 X	3147	-0-	-1751	-0-	129 1	10 4	125 9	N		75	119 1		23
01	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	291 1	3 4	83 9	N		366	311 1		78
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-			403 9	N		NO RPT			78
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713														
09	8340 X	6472	-0-	-1868	-0-	240 1	62 4	5807 2	N		330	337 1		105
10	8618 X	5949	-0-	-2669	-0-	214 1	53 4	363 9	N		288	306 1		87
11	8340 X	5491	-0-	-2849	-0-	212 1	20 4	317 9	N		243	186 1		144
12	7719 X	5358	-0-	-2361	-0-	213 1	16 4	4992 2	N		260	325 1		79
01	7161 X	5261	-0-	-1900	-0-	243 1	2 4	267 9	N		177	206 1	16 8	34
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-			4821 2	N		NO RPT			34

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
09	2970 X	2158	-0-	-812	-0-	644	1	1279	2	N	214	224	1		63
						235	9								
10	3069 X	1934	-0-	-1135	-0-	577	1	1019	2	N	273	236	1		100
						38	4	300	9						
11	2970 X	1914	-0-	-1056	-0-	620	1	1048	2	N	184	218	1		66
						44	4	202	9						
12	2728 X	1740	-0-	-988	-0-	556	1	892	2	N	240	252	1		54
						28	4	264	9						
01	2635 X	1165	-0-	-1470	-0-	408	1	575	2	N	144	159	1		39
						24	4	158	9						
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT				39
VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700															
09	56400 X	49118	-0-	-7282	-0-	2329	1	44246	2	N	2103	2066	1		135
						230	4	2313	9						
10	54901 X	25901	-0-	-29000	-0-	2258	1	22339	2	N	975	1050	1		60
						231	4	1073	9						
11	60150 X	52018	-0-	-8132	-0-	3996	1	45514	2	N	2175	2007	1		228
						115	4	2393	9						
12	62155 X	53520	-0-	-8635	-0-	4115	1	46255	2	N	2325	2150	1	5 8	398
						592	4	2558	9						
01	62155 X	41025	-0-	-21130	-0-	3382	1	35544	2	N	1814	1941	1	6 8	265
						104	4	1995	9						
02	45836 X	NO RPT	-0-	-45836	-0-					N	NO RPT				265
VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940															
09	42570 X	38153	-0-	-4417	-0-	1741	1	33086	2	N	2867	2814	1		184
						172	4	3154	9						
10	42377 X	33407	-0-	-8970	-0-	2811	1	27805	2	N	2275	2318	1		141
						288	4	2503	9						
11	37380 X	36983	-0-	-397	-0-	2746	1	31278	2	N	2618	2484	1		275
						79	4	2880	9						
12	38626 X	36558	-0-	-2068	-0-	2717	1	30539	2	N	2646	2466	1	17 8	438
						391	4	2911	9						
01	39432 X	34169	-0-	-5263	-0-	2729	1	28676	2	N	2436	2507	1	12 8	355
						84	4	2680	9						
02	35616 X	NO RPT	-0-	-35616	-0-					N	NO RPT				355
ANDERSON WELL #: A 1H RRCID -> 294876 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877															
09	91260 X	69285	-0-	-21975	-0-	2812	1	65051	2	N	1231	1294	1	17 8	222
						68	4	1354	9						
10	92783 X	68003	-0-	-24780	-0-	2718	1	63869	2	N	1214	1114	1	26 8	296
						81	4	1335	9						
11	89790 X	68223	-0-	-21567	-0-	2766	1	64319	2	N	972	927	1	20 8	321
						69	4	1069	9						
12	83669 X	73896	-0-	-9773	-0-	2906	1	69208	2	N	1542	1283	1	50 8	530
						86	4	1696	9						
01	81871 X	66462	-0-	-15409	-0-	3368	1	62042	2	N	890	1134	1	24 8	262
						73	4	979	9						
02	64680 X	NO RPT	-0-	-64680	-0-					N	NO RPT				262
PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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															
09	4500 X	3975	-0-	-525	-0-	189	1	3211	2	N	523	559	11	8	127
						575	9								
10	4557 X	4223	-0-	-334	-0-	162	1	3427	2	N	575	378	19	8	305
						1	4	633	9						
11	4440 X	3717	-0-	-723	-0-	177	1	2965	2	N	518	557	14	8	252
						5	4	570	9						
12	4588 X	3583	-0-	-1005	-0-	122	1	2864	2	N	543	567	32	8	196
						597	9								
01	4216 X	1994	-0-	-2222	-0-	144	1	1514	2	N	305	363	12	8	126
						336	9								
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT				126

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 550

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.//		34773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										//CONT.//		923444									
HERON B										WELL #:		2H		RRCID -> 297392		COMPL. DATE 08/20/2024		TOTAL DEPTH 12062		PERF.12662 - 21184	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
*03		13262 X	13262	-0-	-0-	-0-					167 1			12545 2	Y	500	574 1			178	
											550 9										
*04		14671 X	14671	-0-	-0-	-0-					272 1			13317 2	Y	984	989 1			173	
											1082 9										
*05		15193 X	15193	-0-	-0-	-0-					284 1			13931 2	Y	889	1055 1			7	
											978 9										
*06		13653 X	13653	-0-	-0-	-0-					255 1			12503 2	Y	814	821 1			-0-	
											895 9										
*07		13544 X	13544	-0-	-0-	-0-					254 1			12423 2	Y	788	788 1			-0-	
											867 9										
*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	17	6	-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	3	8	55	
											714 9										
*01		8773 X	7223	-0-	-1550	-0-					132 1			6469 2	Y	565	548 1			72	
											622 9										
02		7924 X	NO RPT	-0-	-7924	-0-								Y	NO RPT					72	
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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
GILLOCK (BIG GAS, FB-F)										34925 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC										883803											
CROSS MEDIA										WELL #:		1		RRCID -> 175740		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8715 - 8746	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					39	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					39	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					39	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					39	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					39	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					39	
GILLOCK (COAST)										34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
PLANTATION OPERATING CO., INC.										667907											
DAMIANI, JULES										WELL #:				RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8616 - 8646	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					3	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					3	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					3	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					3	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					3	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					3	
PLUGGED AND ABANDONED										06/23/1998											

GILLOCK, SOUTH PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC GILLOCK, SOUTH UNIT														34929 001 681359		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON							
														WELL #: 5		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8755 - 8783			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
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-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH		7914		PERF. 7893 - 8783			
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-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 22		RRCID -> 006400		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8741 - 8753	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
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-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 21		RRCID -> 006401		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8695 - 8725	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
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-							
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
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-							
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
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-							
02	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			
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-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359						
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 006408	COMPL. DATE 03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 -	8757
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 006409	COMPL. DATE 10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 -	9005
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 006412	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 -	8538
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 -	8404
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				-0-

GILLOCK, SOUTH				//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				//CONT.//		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898	-	8932
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964	-	9006
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GILLOCK, S UNIT				WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9080	-	9086
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GILLOCK S. UNIT				WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 8898	-	9018
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GILLOCK, SOUTH (FRI0 TOP 7500)						34929 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
CORUM PRODUCTION COMPANY						180197									
GULF COAST WATER AUTHORITY				WELL #:			RRCID ->	276360	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 7400	-	7416
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	18
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	18
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	18
PLUGGED AND ABANDONED_____						01/21/2020									

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC						681359									
SOUTH GILLOCK UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7632	-	7647
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GIST (WALDEN)														
AMRWR, LLC														
HARTBURG 4														
35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON														
102699														
WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	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														
09	17250 #	9016	-0-	-8234	-0-	449	1	7366	3	N	1092	966	1	446
						1201	9							
10	11656 #	9996	-0-	-1660	-0-	464	1	8054	3	N	1344	1646	1	113
						1478	9							
11	8546 R	8546	-0-	-0-	-0-	449	1	6916	3	N	1074	813	1	374
						1181	9							
12	9331 #	7902	-0-	-1429	-0-	464	1	6275	3	N	1057	987	1	424
						1163	9							
01	9331 #	6231	-0-	-3100	-0-	475	1	4769	3	N	897	1150	1	153
						987	9							
02	9016 #	6031	-0-	-2985	-0-	475	1	4634	3	N	838	657	1	334
						922	9							

GIST (5500 FRI0)														
DARTEX ENERGY CORPORATION														
QUINN, B.E. ET AL 3														
35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
201208														
WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (FRI0 2600)														
ANGEL OPERATING LLC														
TURNER-PLUMMER														
35231 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
101344														
WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GLASSCOCK, C. G.														
35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
681327														
WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C. G.				35231 415 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
				WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL	DEPTH	11018	PERF.	8898 - 8904					
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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK (WILCOX 9,100) MB ENERGY, LLC CABALLO				35231 498 100147		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO							
				WELL #:	1	RRCID ->	285866	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9106 - 9111					
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-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C.G.				35231 581 681327		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
				WELL #:	3	RRCID ->	108023	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL	DEPTH	9585	PERF.	9232 - 9246					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK (WILCOX 10,500) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK RANCH				35231 913 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
				WELL #:	1	RRCID ->	047834	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL	DEPTH	10553	PERF.	N/A					
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-	-0-						N	-0-					216	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GLASSCOCK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	258981	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL	DEPTH	11078	PERF.	10455 - 10830					
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					251	
GLASSCOCK (WILCOX 10630) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C. G.				35231 922 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
				WELL #:	5	RRCID ->	150510	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10603 - 10692					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 556

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					
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	
09	8640 X	5685	-0-	-2955		-0-	198	1	5349	2	N		125	183	1			270	
10	8928 X	4128	-0-	-4800		-0-	138	9					90					360	
11	8640 X	4233	-0-	-4407		-0-	174	1	3855	2	N							303	
12	8494 X	6911	-0-	-1583		-0-	99	9					126	183	1			483	
01	5890 X	3941	-0-	-1949		-0-	183	1	3911	2	N							408	
02	5320 X	4000	-0-	-1320		-0-	139	9					180					316	
							260	1	6453	2	N								
							198	9											
							180	1	3641	2	N		109	184	1				
							120	9											
							174	1	3726	2	N		91	183	1				
							100	9											
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136															
MCDOWELL				WELL #:		2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11910 - 11938					
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	
02	7280 X	6673	-0-	-607		-0-	6066	2	607	9	N		552	511	1			263	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815															
CANNON				WELL #:		1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12008 - 12038					
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	
02	15820 X	12132	-0-	-3688		-0-	11752	3	380	9	N		345	378	1			371	
GLASSCOCK (WILCOX 11,600)				35231 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136															
MCDOWELL				WELL #:		1		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11656 - 11682					
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					138	
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					138	
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					138	
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					138	
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					138	
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					138	
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)				35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:		1		RRCID -> 065451		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 11228		PERF. N/A					
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	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					62	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	

GLEN FLORA (YEGUA 8600)			35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
NILSON			WELL #: 3	RRCID -> 282277	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8485 - 8748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GLEN FLORA (YEGUA 9000)			35285 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
RIOUX			WELL #: 1	RRCID -> 279380	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 9033 - 9100	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITE			WELL #: 3	RRCID -> 285284	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 14527	PERF. 8920 - 8960	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GLENDALE (WOODBINE, LOWER)			35373 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851					
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #: 1A	RRCID -> 107165	COMPL. DATE 05/19/1983	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10294 - 10312	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
GLENDALE, EAST (WILCOX)			35376 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851					
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 281155	COMPL. DATE 06/16/2015	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 5066 - 5070	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
GLENDALE, EAST (WOODBINE)			35376 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851					
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 121579	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10010 - 10032	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GOLDEN ROD (3800)														
HOME PETROLEUM CORP.														
FENNER														
WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569														
35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
396852														
M	ALLOW 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			69
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			69
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			69
GOLIGHTLY (JACKSON)														
IV STANDARD, LLC														
NEBLETT'S CREEK														
WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368														
35695 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
103468														
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-
02	14840	11290	-0-	-3550	37111	11290	2			N	-0-			-0-
GOOSE CREEK														
TREK RESOURCES, INC.														
SMITH, ASHBEL 2														
WELL #: 46 RRCID -> 204900 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088														
35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
867578														
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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578							
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 230806	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 7007	PERF. 5305	-	5329	
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	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT		-0-	
GOOSE CREEK (YEGUA 3)				35862 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 247874	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 13723	PERF.13142	-	13208	
09	8730	8822	-0-	92	92	300 1	8443 2	N	72		212
10	8495 R	8403	-0-	-92	-0-	310 1	7951 2	N	129	176 1	164
11	8730	9315	-0-	585	585	300 1	8915 2	N	91	180 1	75
12	9021	9757	-0-	736	1321	100 9	9344 2	N	94		169
*01	12150	9925	-0-	-2225	-0-	310 1	9482 2	N	121	180 1	110
02	8148	NO RPT	-0-	-8148	-0-	133 9		N	NO RPT		110
GRACELAND (BLUE SUEDE)				36236 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
LEHRER GU "B"		WELL #:		1	RRCID -> 282385	COMPL. DATE 12/28/2016	TOTAL DEPTH 14550	PERF.12875	-	12883	
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 #	3910	-0-	-244	-0-	3910 2		N	-0-		99
02	3752 #	3636	-0-	-116	-0-	3636 2		N	-0-		99
GRACELAND (CRUEL)				36236 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
LEHRER GU "A"		WELL #:		1	RRCID -> 200570	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 14173	PERF.12399	-	12409	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
GRAND SLAM (CLAUGHTON)				36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
AMRWR, LLC				102699							
STEELE		WELL #:		1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 15639	PERF.12814	-	14983	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAND SLAM (CLAUGHTON)															//CONT.//															36361 075															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: MATAGORDA																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
IV STANDARD, LLC																														103468																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
RUNNELLS GAS UNIT															WELL #:															3															RRCID -> 181480															COMPL. DATE 11/26/2000															TOTAL DEPTH 14505															PERF.14331 - 14371																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
M															GAS															INJECT. (I)															MONTHLY															CUMU															STATUS															*															*															DISPOSITIONS															*															*															C															COND															*															*															DISPOSITIONS															*															*															EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
0															ALLOW CODE															PROD															GAS															LIFT(L)															(L)															STATUS(CODE)															(-)															UNDERAGE																																													DISPOSITIONS																																													CODE															AMT															CODE															AMT															CODE															M															PROD																																													DISPOSITIONS																																													CODE															AMT															CODE															AMT															CODE															BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
09															14B2															EXT															-0-															-0-															-0-															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						

OIL AND GAS DIVISION

GREENS LAKE (MIOCENE 5200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
RUBEL SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270														
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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GREENS BAYOU (FRIO-VKSBG D)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
CHANNELVIEW TOWNSITE 'F'														
WELL #: 6 RRCID -> 295802 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 8179 - 8186														
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GRESHAM (9700)														
CML EXPLORATION, LLC														
PRATKA														
WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368														
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	945	2	42	9	N	38			219
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	698	2	37	9	N	34	176	1	77
11	990 N	665	-0-	-325	-0-	624	2	41	9	N	37			114
12	1023 N	632	-0-	-391	-0-	591	2	41	9	N	37			151
01	744 N	508	-0-	-236	-0-	468	2	40	9	N	36			187
02	616 N	476	-0-	-140	-0-	444	2	32	9	N	29			216

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
REED UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 10194 - 10226														
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-			355
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			355
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			355
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			356
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			356
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			357

REED UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 10746 - 10859														
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			382
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			382
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			382
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			383
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			383
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			384

BETTY MAE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746														
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-			274
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			274
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			274
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			275
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			275
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			277

GRESHAM (9700)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
BETTY MAE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893														
M	ALLOW 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
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-			208
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-			208
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2			210
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			210
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			211
GUENTHER (WILCOX CONS)														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
GUENTHER GAS UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
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
02	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														
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
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	N	-0-			22
GULF TERRACE (YEGUA EY-2)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
TYRRELL-COMBEST														
WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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				
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
09		10320 X	8777 -0-	-1543	-0-	300	1	8143	2	N	304	186	1	7	8	287
10		8866 X	8757 -0-	-109	-0-	334	9	8100	2	N	315	361	0	2	8	239
11		9420 X	8529 -0-	-891	-0-	310	1	7892	2	N	306	363	1			182
12		9734 X	8464 -0-	-1270	-0-	337	9	7782	2	N	338	182	1	6	8	332
01		9734 X	8249 -0-	-1485	-0-	310	1	7609	2	N	300	359	1	4	8	269
02		8204 X	7496 -0-	-708	-0-	330	9	6896	2	N	291	359	1	6	8	195
						280	1									
						320	9									

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)					37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169									
BROUSSARD-HEBERT "B"					WELL #:	1	RRCID -> 226398	COMPL. DATE 07/22/2020	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 5448 - 5458				
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-			
02	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
09		0	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024															

PROGENIES OPERATING LLC WILBANKS										681161 2	RRCID -> 230390	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10732	- 10742
03		0 X	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				378
04		0 X	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				378
05		0 X	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				378
06		0 X	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				378
07		0 X	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				378
08		0 X	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				378
09		0 X	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				378
10		0 X	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				378
11		0 X	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				378
12		0 X	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				378
01		0 X	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

C. M. WILBANKS SWD										WELL #: 1	RRCID -> 254183	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2580	- 2630
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-
02	INJECT		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
ONPOINT OPERATING LLC				102589														
BROUSSARD, HERBERT				WELL #:	17	RRCID ->	141005	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11110 - 11174					
M	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	3	RRCID ->	069375	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A					
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
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
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
02	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					
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
02	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
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
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-
02	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
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-
02	0 K NO RPT	-0-	-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
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	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
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
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70

HAMEL (WILCOX 9050)				38433 498	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO									
GEMARMI INC.				298884															
HOBIZAL				WELL #:	1	RRCID ->	242070	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	9144	PERF.	9005 - 9022						
M		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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HAMEL, EAST (9800)				38434 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
MILLER, GEORGE ESTATE				WELL #:	RRCID -> 150383	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL	DEPTH	10012	PERF. 9808 -	9850			
09	5100 X	4530	-0-	-570	-0-	600	1	3817	2	N	103	165	1	32
						113	9							
10	5456 X	4577	-0-	-879	-0-	620	1	3894	2	N	57			89
						63	9							
11	5280 X	3931	-0-	-1349	-0-	600	1	3275	2	N	51			140
						56	9							
12	5456 X	4898	-0-	-558	-0-	620	1	4167	2	N	101	172	1	69
						111	9							
01	4681 X	4020	-0-	-661	-0-	620	1	3331	2	N	63			132
						69	9							
02	4228 X	3942	-0-	-286	-0-	560	1	3243	2	N	126	179	1	79
						139	9							

HAMEL, EAST (9980)										38434 775 NON-ASSOCIATED						ONE WELL			CNTY: COLORADO					
KEBO OIL & GAS, INC.										453170														
EMMEL HATTERMANN GAS UNIT										WELL #: 1						RRCID -> 297360			COMPL. DATE 03/06/2023			TOTAL DEPTH 10582 PERF. 10039 - 10061		
09	9600	9478	-0-	-122	-0-	9268	2	210	9	N	191	359	1		70									
10	10778	10349	-0-	-429	-0-	10129	2	220	9	N	200	188	1		82									
11	13614	11607	-0-	-2007	-0-	11330	2	277	9	N	252	189	1		145									
12	12754	11337	-0-	-1417	-0-	11091	2	246	9	N	224	189	1		180									
01	13976	11948	-0-	-2028	-0-	11711	2	237	9	N	215	193	1		202									
*02	12152	10556	-0-	-1596	-0-	10321	2	235	9	N	214	191	1		225									

HAMMAN					38524 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC					036587									
MCWILLIAMS OIL UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	284393	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8174 - 8180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				90

HAMMAN, EAST (FB A)					38525 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.					693654									
TALAFUSE GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	257003	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	1116 - 11174
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	177690				N	NO RPT			52
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	177690				N	NO RPT			52
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED					11/19/2025									

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 567

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)				38525 660	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
RAP OPERATING, L.L.C.				693654															
MILBERGER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 276868	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10720	- 10740							
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		5709						N	NO RPT					130	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		5709						N	NO RPT					130	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		5709						N	NO RPT					130	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		5709						N	NO RPT					130	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		5709						N	NO RPT					130	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		5709						N	NO RPT					130	
PLUGGED AND ABANDONED					11/13/2025														

HAMMAN, EAST (10,870)					38525 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.					693654					
MILBERGER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 210822	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10835 - 10851
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
02	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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89	N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED					10/23/2025					

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)				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
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
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
02	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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	2906	N	NO RPT		210
PLUGGED AND ABANDONED_____						10/17/2025				

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)		//CONT.//		38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				802629										
TALAFUSE		WELL #:		RRCID -> 212241		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11661		PERF.11222 - 11236				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HAMMAN DEEP (FRI0 12,000)					38528 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.					693654									
KASMAN					WELL #:		1ST		RRCID -> 222272		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 13030	PERF.11740 - 11774
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	
02	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
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-	
02	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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-
02	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
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-
02	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
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
02	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
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-
02	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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOYT, E. W.			WELL #: 158			RRCID -> 079676			COMPL. DATE 03/21/1980			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 5464 - 5468				
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-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)			38693 076			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
BLANKE			WELL #: 1			RRCID -> 006480			COMPL. DATE 09/01/1962			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 8190 - 8317				
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	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
02	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				
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-	
02	504	N	422	-0-	-82	-0-	422	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HANKAMER, SOUTH (UF-2) HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX														38698 500 396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 1														RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066					
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX														38698 530 396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 1ST														RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 5965 - 5970					
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	1					N	-0-			-0-							
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1					N	-0-			-0-							
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	1					N	-0-			-0-							
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1					N	-0-			-0-							
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	1					N	-0-			-0-							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
HARDIN CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. ROBERTS, J														38964 001 186835		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
WELL #: 1														RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7724		PERF. 7568 - 7580					
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-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
HARDIN (CESSNA 7300) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC MCMURTRY "B"														38964 094 430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
WELL #: 2														RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7293 - 7301					
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	-0-	95	2					N	-0-			-0-							
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	-0-	100	2					N	-0-			-0-							
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2					N	-0-			-0-							
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2					N	-0-			-0-							
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	-0-	45	2					N	-0-			-0-							
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	-0-	35	2					N	-0-			-0-							
HARDIN (FINLEY STRINGER) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. CESSNA														38964 564 186835		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY					
WELL #: 2														RRCID -> 281281		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7587 - 8786					
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-							
02	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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	5 1 90 9 N	91
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1 98 9 N	180
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1 75 9 N	67
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1 100 9 N	158
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1 97 9 N	65
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1 88 9 N	145
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	250
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	250
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	250
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	250
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	250
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	250
BARRETT		WELL #: 2	RRCID -> 262901	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12965 - 12975	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B DENY	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	129
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	129
RICHARDSON UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 207368	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 8904 - 8966	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
FALCON										WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7613 - 7618	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)										39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON		
SEDONA OIL & GAS CORP.										763152									
HANKAMER, E.C. "B"										WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7272 - 7274	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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	
09	3690	#	3218	-0-	-472	-0-	300	1	2266	2	N	593	663	1					159
10	3995	R	3995	-0-	-0-	-0-	652	9	2953	2	N	665	520	1					304
11	3720	#	3438	-0-	-282	-0-	310	1	2405	2	N	666	693	1					277
12	3844	#	3771	-0-	-73	-0-	732	9	2775	2	N	624	683	1					218
01	3999	#	3854	-0-	-145	-0-	300	1	2777	2	N	697	347	1					568
02	3612	#	3214	-0-	-398	-0-	733	9	2279	2	N	595	693	1	130	8			340
							310	1											
							767	9											
							280	1											
							655	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	
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) HILCORP ENERGY COMPANY LINDSEY-BLEDSOE				39429 500 386310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE							
WELL #:				3	RRCID -> 271448	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL	DEPTH	13998	PERF.	8291 -	8294				
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LINDSEY-BLEDSOE A-84				WELL #:	1	RRCID -> 271759	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	8151	PERF.	7717 -	7725			
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-
02	14B2 EXT	-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			
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-
02	14B2 EXT	-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			
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) WHITE STRIDE LLC BLACK STONE 407				39429 550 101111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE							
WELL #:				1	RRCID -> 286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	12877	PERF.	12636 -	12786				
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	10049	-0-	-770	-0-	9766	2	283	9	Y	257	371	1				167
02	9744 X	NO RPT	-0-	-9744	-0-					Y	NO RPT						167
HILCORP ENERGY COMPANY HANNAH				386310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE							
WELL #:				1	RRCID -> 223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	14527	PERF.	12710 -	12727				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)															//CONT.//		39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.//		386310																
SOKOLSKI GU															WELL #:		1		RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL		DEPTH 13333		PERF.12926 - 13042						
M	ALLOW	CODE	GAS	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												
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												
02	1736	X	1495	-0-		-241	-0-				1260	1	36	2	N	181	180	1	11	8	180												
											199	9																					
HANNAH															WELL #:		2		RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL		DEPTH 14479		PERF.13196 - 13248						
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-												
02	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						
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																					
02	1932	N	1714	-0-		-218	-0-				630	1	847	2	N	215	180	1	9	8	138												
											237	9																					
NICHOLAS															WELL #:		1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL		DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076						
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-												
02	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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-												
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-												

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID -> 267001		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL	DEPTH 13240	PERF.12699 - 12796								
M		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	
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											
02	420 N	288	-0-	-132	-0-		96	1	129	2	N	57		6	8			189	
							63	9											

HARTBURG SWD				WELL #:	1	RRCID -> 269449	COMPL. DATE 11/28/2016	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6428 - 6574
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
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-	
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
02	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
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TURNER, B. L.		WELL #:	33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	2303 - 2308
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M-5)		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
GROTE, EMIL		WELL #:	3	RRCID ->	112570	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3233 - 3243
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SURFACE, R. O.		WELL #:	2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3002 - 3007
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GROTE, EMIL		WELL #:	28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3240 - 3320
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HASTINGS (M-5A)		39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
DRAKE, FANNIE		WELL #:	24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3328 - 3332
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M-5A)		//CONT.//		39597 183	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID -> 166378		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3386 - 3398	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID -> 176780		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 3308 - 3318	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID -> 124124		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 3093 - 3462	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589	5589			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589	5589			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589	5589			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589	5589			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589	5589			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589	5589			N	NO RPT	-0-	-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID -> 154726		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6738		PERF. 3565 - 3570	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3456 - 3470	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HASTINGS (M- 7)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
FORD H.H. R/A-A														
WELL #: 6 RRCID -> 073301 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 6134 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SNEED, GILBERT														
WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MILLER-KIDD GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334														
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-
02	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														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HASTINGS (M- 8)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
WILLIAMS, H. G.														
WELL #: 14 RRCID -> 149188 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HASTINGS (M- 9)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
RANDALL-WHITON														
WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694														
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-
02	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, B. L.			WELL #:	29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357	PERF.	3664 - 3670				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10-A)			39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
TURNER, B. L.			WELL #:	10	RRCID ->	136723	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	3795 - 3798				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID -> 200884		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH		6007	PERF. 4469 - 4880
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID -> 202684		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH		5424	PERF. 4429 - 4433
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
HASTINGS (M-12)				39597 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
TURNER, B. L.		WELL #:		20	RRCID -> 159232		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH		6746	PERF. 4398 - 4406
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HASTINGS (M-13)				39597 923	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 109825		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH		6700	PERF. 4498 - 4501
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID -> 141828		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH		6080	PERF. 4595 - 4604
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID -> 161716		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH		5015	PERF. 4510 - 4518
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HASTINGS (M-14)			39597 928			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343															
TURNER, B. L.			WELL #: 23			RRCID -> 146627			COMPL. DATE 04/14/1993			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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						
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1069	

HEATH (GLEN ROSE)			40046 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON						
REB PETROLEUM COMPANY			696079															
HEATH, ORY			WELL #: 1			RRCID -> 083874			COMPL. DATE 02/20/1979			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450						
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	
02	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						
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996																		

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)			40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067											
HEINTSCHEL			WELL #: 2		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11275 - 11282			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HEINTSCHEL			WELL #: 1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11113 - 11200			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
D. TRUCHARD			WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11283 - 11293			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TRUCHARD			WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11255 - 11267			
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-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)			41142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717											
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4			WELL #: A 4		RRCID -> 244703		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6480 - 6502			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)			41209 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717											
HIGH ISLAND 24L (SL59455)			WELL #: 10		RRCID -> 150773		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7439 - 7451			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)				41209 155	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
STATE LEASE 59455				WELL #:	5 U	RRCID -> 055960	COMPL. DATE 05/23/1973	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE LEASE 59455				WELL #:	2-U	RRCID -> 138259	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 7488 - 7492	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455				WELL #:	8	RRCID -> 174818	COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7589 - 7596	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)				41209 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
STATE LEASE 59455				WELL #:	3 L	RRCID -> 047118	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8144 - 8186	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE LEASE 59455				WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE 07/16/1969	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 8063 - 8067	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-

STATE LEASE 59455				WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE 04/30/1969	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717														
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325														
M	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
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153														
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-
02	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														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	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	
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
02	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	
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
02	30296 X	28216	-0-	-2080	-0-	767 1	27449 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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)			41240 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817					
BLOCK 56-L S/2, SE/4			WELL #: 1	RRCID -> 208600	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 8223	PERF. 7878	- 7930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)			41307 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166					
KIRBY			WELL #: 1LT	RRCID -> 139597	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9752	- 9762
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NECHES TRANSPORT INC.			601854					
ODOM			WELL #: 1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045	- 9055
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
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-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILL (WOODBINE) PROVEN NATURAL RESOURCES LLC CHANEY			41444 600 101027	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES		
	WELL #:	1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506	-	9532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) NECHES TRANSPORT INC. POWELL			41476 572 601854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
	WELL #:	2	RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7330	-	7344
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLJE (FRIO 3900) AMERICAN PUMPING & TRUCKING WIESNER, VICTOR			41490 297 018966	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
	WELL #:	2	RRCID -> 249415	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 2162	-	2172
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLJE (FRIO 5400) HOWITZER OPERATING, LLC PETERS, GERD			41490 324 406661	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
	WELL #:	1A	RRCID -> 164986	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 5368	-	5380
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-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLJE (FRIO 5600) HOWITZER OPERATING, LLC PETERS, GERD			41490 351 406661	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
	WELL #:	2A	RRCID -> 211434	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 6662	PERF. 5523	-	5526
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
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144

HILLJE, N. (5050)			41492 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
RIPTIDE ENERGY LLC			712946					
JOKI			WELL #: 1	RRCID -> 249843	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4964	- 4968
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLJE, SOUTH			41495 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
J2R ENERGY, LLC			427967					
HANCOCK & WALLACE			WELL #: 1A	RRCID -> 133972	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4548	- 4558
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
YORK E & P, LLC			947242					
SHULT			WELL #: 2	RRCID -> 204446	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 7356	PERF. 4423	- 4435
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLJE, SOUTH (MARG. 4)			41495 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
AMRWR, LLC			102699					
WILSON FAMILY TRUST			WELL #: 1R	RRCID -> 281605	COMPL. DATE 11/16/2016	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4925	- 4930
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HINKLE (COCKFIELD 5800)			41581 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #: 1	RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832	- 5846
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #: 2	RRCID -> 203320	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5529	- 5546
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124

OIL AND GAS DIVISION

HITCHCOCK (4530)														
AMRWR, LLC														
STEWART, MACO ET AL														
WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HITCHCOCK (4590)														
API OPERATING CO.														
STEWART, MACO ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)														
AMRWR, LLC														
STEWART, MACO														
WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-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														
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
02	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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOCKLEY		41849 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC		846908									
WARREN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238392		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 12334		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOLLIER (WILCOX 11,900)		42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255									
COLOVACA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 250649		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 15943		PERF. 11942 - 11964	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		27
HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON			
E P C OIL & GAS, INC.		238482									
MIKULIN		WELL #: 1		RRCID -> 199996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918	
09	235 R	235	-0-	-0-		235 2		N	-0-		39
10	155 #	-0-	-0-	-155				N	-0-		39
11	150 #	86	-0-	-64		82 2	4 9	N	4		43
12	155 #	13	-0-	-142		10 2	3 9	N	3		46
01	155 #	13	-0-	-142		10 2	3 9	N	3		49
02	140 #	5	-0-	-135		5 2		N	-0-		49
ERNEST OPERATING COMPANY		253480									
WATSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093	
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		168
10	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		168
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		168
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		168
01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	46 2	2 9	N	2		170
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	59 2	2 9	N	2		172
BECVAR, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050	
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-		65
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		65
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-		65
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		65
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		65
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		65

HOOKER CREEK (NAVARRO A)														
ERNEST OPERATING COMPANY														
WATSON, MARY														
				//CONT.//	42493 500	ASSOCIATED				49B	CNTY: BURLESON			
				//CONT.//	253480									
				WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4135 -	4145
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
09	210 #	192	-0-	-18	-0-		174	2	18	9	N	16		63
10	217 #	149	-0-	-68	-0-		132	2	17	9	N	15		78
11	210 #	124	-0-	-86	-0-		113	2	11	9	N	10		88
12	186 #	151	-0-	-35	-0-		141	2	10	9	N	9		97
01	186 #	149	-0-	-37	-0-		130	2	19	9	N	17		114
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-		164	2	33	9	N	30		144
LINDOW OIL & GAS, LLC														
DUBE, WALTER														
				WELL #:	501267	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984		TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675 -	4755
09	30 #	4	-0-	-26	-0-		4	2			N	-0-		255
10	14 #	10	-0-	-4	-0-		1	1	9	2	N	-0-		255
11	14 #	7	-0-	-7	-0-		7	2			N	-0-		255
12	11 #	7	-0-	-4	-0-		7	2			N	-0-		255
01	11 #	7	-0-	-4	-0-		7	2			N	-0-		255
02	10 #	2	-0-	-8	-0-		2	1			N	-0-		255
SPACEK														
				WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983		TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672 -	4701
09	30 #	4	-0-	-26	-0-		4	2			N	-0-		118
10	14 #	10	-0-	-4	-0-		1	1	9	2	N	-0-		118
11	14 #	7	-0-	-7	-0-		7	2			N	-0-		118
12	11 #	7	-0-	-4	-0-		7	2			N	-0-		118
01	11 #	7	-0-	-4	-0-		7	2			N	-0-		118
02	10 #	2	-0-	-8	-0-		2	1			N	-0-		118
SAGE NATURAL RESOURCES LLC														
KOUDELKE														
				WELL #:	743223	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983		TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644 -	4662
*03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
*04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		-0-
*05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-		-0-
*02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-		-0-
SKYTOP OIL & GAS														
RISKE, FRANK														
				WELL #:	786452	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 -	4879
09	DLQ G-10	16	-0-	16	32		15	4	1	9	Y	1		214
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32						Y	-0-		214
11	DLQ G-10	16	-0-	16	48		15	4	1	9	Y	1		215
12	DLQ G-10	16	-0-	16	64		15	4	1	9	Y	1		216
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64						Y	NO RPT		216
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
*01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					-0-
C.G. HOOKS, ET AL			WELL #: 8			RRCID -> 074708			COMPL. DATE 01/10/1978			TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A						
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOOKS, C.G. ET AL			WELL #: 25			RRCID -> 085274			COMPL. DATE 07/13/1979			TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174						
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707															
TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #: 1			RRCID -> 217998			COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #: A 5			RRCID -> 218754			COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633						
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02		644 N	514	-0-	-130	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #: A 9			RRCID -> 223315			COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644						
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 12	RRCID -> 298572		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 1017		PERF. 816 - 818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOPEWELL (WILCOX 4700)					42547 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444								
CARTER KNOX					WELL #:	1	RRCID -> 286933	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 5297	PERF. 4260 - 4304			
09	10530 #	-0-	-0-	-10530	-0-				N	31			114
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114
HORTENSE (WOODBINE)					42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
IRON RIDGE OPERATING, LLC					102406								
SOUTHLAND PAPER MILLS					WELL #:	2A	RRCID -> 059891	COMPL. DATE 09/10/1974	TOTAL DEPTH 13030	PERF. N/A			
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY					660213								
CARTER, W. T.					WELL #:	2	RRCID -> 058215	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH 13464	PERF. 12736 - 12762			
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-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A			
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-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ZARVONA ENERGY LLC					950523								
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-					WELL #:	3	RRCID -> 060820	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 13050	PERF. N/A			
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2025													

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2025

HORTENSE (WOODBINE)			//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//		950523														
BONETTI, LOUISE			WELL #:		1	RRCID -> 060821			COMPL. DATE 01/14/1975			TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
02		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					
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	
02		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					
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	
02		644 N	302	-0-	-342	-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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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-	
02		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	1			N	-0-					-0-	
WELCH FOUNDATION					WELL #:		5	RRCID -> 211378			COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIocene)//CONT.//										42908 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY//CONT.//										802743											
WYNDELTS										WELL #:		9		RRCID -> 174108		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2790 - 2798	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
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-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)										43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
SOUTHCOST PRODUCTION INC										803257											
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY										WELL #:		1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 12945		PERF. 12030 - 12713	
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-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HUCKLEBERRY SWD										WELL #:		1		RRCID -> 157525		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 3842		PERF. 3590 - 3720	
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-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
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-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)										43150 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
SOUTHCOST PRODUCTION INC										803257											
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY										WELL #:		2ST		RRCID -> 169468		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 12777 - 12785	
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-		
02	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					
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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
SHANNON, L. H.			WELL #:	1	RRCID ->	166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246	PERF.15402 - 15510					
09	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					7
10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					7
11	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 X	-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					
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
02	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					
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-
02	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION			684517													
BINGLE, W. L.			WELL #:	3	RRCID ->	115739	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8279 - 8311					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
SARATOGA OIL COMPANY				748440											
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		53	RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH		5065	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
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-
*02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-				-0-
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56	RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH		3765	PERF. N/A			
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-
*02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-				-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922													
FAILOR E.K. FEE		WELL #:		5	RRCID -> 058552		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH		7804	PERF. 6874 - 7039			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEXANA OPERATING COMPANY		844253													
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH		9017	PERF. 8016 - 8030			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HULL *		43381 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
SWILLEY		WELL #:		1	RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH		10818	PERF. 10862 - 10956			
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				433
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2025															
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			
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-				-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) PROLINE ENERGY RESOURCES INC CAHOON DEEP UNIT										43385 250 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
										WELL #:	1	RRCID -> 200848	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10821 - 10875
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC CANTER GAS UNIT										781922		RRCID -> 192451	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				83
ESPREE										WELL #:	1	RRCID -> 196142	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TC OIL AND GAS, LLC CAMPBELL, MARY										840303		RRCID -> 198613	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) SILVERBROOK OPERATING, LLC ESPREE										43385 300 781922	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
										WELL #:	1	RRCID -> 218341	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11673 - 11718
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				153
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				179
HULL, SOUTH (YEGUA 8500) TEXAS, LES & CO. HAMILL GAS UNIT										43385 400 846666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
										WELL #:	2	RRCID -> 203325	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF. 8451 - 8507
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) TEXAS, LES & CO. OPEL-ERICKSON			//CONT.// //CONT.//		43385 400 846666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
			WELL #:		1	RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8155 - 8281								
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
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	
02	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								
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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		350						N	NO RPT					131	
HULL, SOUTH (YEGUA 9000) SILVERBROOK OPERATING, LLC MAAS					43385 555 781922	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY								
			WELL #:		1	RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200								
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	5					83	
HULL, SOUTH (YEGUA 9550) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ADAMS, O.P.R.					43385 650 681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
			WELL #:		1	RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566								
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	
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
CAHOON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 205362		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9926 - 10030						
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	
02	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								
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	
02	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					232	

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. 945936
ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2026

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
TC OIL AND GAS, LLC 840303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HULL WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					111
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					111
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					111
*06	14B DENY	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					111
*07	14B DENY	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					111
*08	14B DENY	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					111
*09	707 N	5	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-			N	-0-					111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					111

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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 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
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-
02	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	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HUTCHINS, SOUTHWEST (FRI0 5200)			43822 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MB ENERGY, LLC			100147									
MOLLNAR			WELL #:	1	RRCID ->	298620	COMPL. DATE	10/02/2024	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5200 - 5204	
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	10		10
12	0	12187	-0-	12187	13470	12169	2	18 9	N	16		26
01	0	10305	-0-	10305	23775	10302	2	3 9	N	3		29
02	0	8544	-0-	8544	32319	8542	2	2 9	N	2		31

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-
02	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
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4800)														43836 383	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON
MB ENERGY, LLC														100147			
CML TRUST														WELL #: 3	RRCID -> 295767	COMPL. DATE 08/03/2023	TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4844 - 4849
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
02	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
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	12468	9086	-0-	-0-	-3382		9057	2	29	9	N	26					187
*02	17410	11281	-0-	-0-	-6129		11270	2	11	9	N	10					197

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-		1360	2	17	9	N	15					15
12	11635 R	11635	-0-	-0-	-0-		11594	2	41	9	N	37					52
01	13176 R	13176	-0-	-0-	-0-		13148	2	28	9	N	25					77
*02	8547 R	8547	-0-	-0-	-0-		8536	2	11	9	N	10					87

HUTCHINS-KUBELA (6000)																			
MB ENERGY, LLC																			
KAINER HEIRS																			
WELL #: 1					RRCID -> 291546					COMPL. DATE 04/14/2021									
TOTAL DEPTH 10000					PERF. 6188 - 6194					CNTY: WHARTON									
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				
09	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-						N	-0-			108				
10	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-						N	-0-			108				
11	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-						N	5			113				
12	5508 R	5508	-0-	-0-	-0-			5443 2	65 9		N	59			172				
01	5319 R	5319	-0-	-0-	-0-			5291 2	28 9		N	25			197				
*02	3651 R	3651	-0-	-0-	-0-			3615 2	36 9		N	33	178 1		52				
COASTAL EXPANSE OIL & GAS					161634														
MARTHA GAS UNIT					WELL #: 1					RRCID -> 166778					COMPL. DATE 01/17/1998				
TOTAL DEPTH 10200					PERF. 5992 - 5996														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT			-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT			-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT			-0-				
INDIAN HILLS (YEGUA)					44406 800					ASSOCIATED					ONE WELL				
SEASHORE ENERGY, INC.					762355										CNTY: HARRIS				
SCHWEINLE UNIT					WELL #: 1					RRCID -> 129161					COMPL. DATE 07/06/1988				
TOTAL DEPTH 7250					PERF. 7034 - 7036														
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				
02	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				
SANDEL OPERATING COMPANY					747534										CNTY: GRIMES				
UPCHURCH -B-					WELL #: 2					RRCID -> 175705					COMPL. DATE 11/19/1999				
TOTAL DEPTH 14381					PERF. 10188 - 10198														
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				
02	2184 X	1170	-0-	-1014	-0-			1155 2	15 9		N	14			224				
IOLA (GEORGETOWN)					44640 275					ASSOCIATED					49B				
WAYLANDER LLC					102814										CNTY: GRIMES				
ROBERT					WELL #: 1H					RRCID -> 156791					COMPL. DATE 08/05/1995				
TOTAL DEPTH 14003					PERF. 10802 - 14003														
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
BYNG ENERGY GROUP, INC.					118732														
MORAN					WELL #: 1H					RRCID -> 157731					COMPL. DATE 11/10/1995				
TOTAL DEPTH 13126					PERF. 11005 - 13126														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115				

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRIMES				
PRIDE ENERGY COMPANY				677050							
LEWIS 0L		WELL #:		1H	RRCID -> 158761	COMPL. DATE 04/16/1996	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10880	-	11231	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-						55
10	868 #	-0-	-0-	-868	-0-						55
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-						55
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-						55
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						55
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						55
HOLTH											
		WELL #:			RRCID -> 195794	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 9062	PERF. 9861	-	13977	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011											
IOLA (GLEN ROSE -B-)				44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1	RRCID -> 074343	COMPL. DATE 05/02/1977	TOTAL DEPTH 7753	PERF.11250	-	11348	
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	834 2					37
10	992 N	914	-0-	-78	-0-	906 2	8 9	N	-0-	178 1	44
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	857 2	13 9	N	12		56
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	936 2	12 9	N	11		67
01	899 N	813	-0-	-86	-0-	806 2	7 9	N	6		73
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	793 2		N	-0-		73
GRESSETT											
		WELL #:		1	RRCID -> 087062	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 11460	PERF.10905	-	10960	
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
02	812 N	708	-0-	-104	-0-	702 2	6 9	N	5		33
IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
MALLET UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 088290	COMPL. DATE 05/23/1980	TOTAL DEPTH 11175	PERF. 8926	-	8932	
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	95
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3002 2	88 9	N	80		175
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3640 2	99 9	N	90	1 8	264
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL											
		WELL #:		1	RRCID -> 094912	COMPL. DATE 06/25/1981	TOTAL DEPTH 10187	PERF. 8936	-	8952	
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	95
01	4371 X	3956	-0-	-415	-0-	3837 2	119 9	N	108	1 8	202
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3893 2	116 9	N	105	184 1	123

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	44640 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GRIMES					
SANDEL OPERATING COMPANY				//CONT.//	747534														
SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID -> 097788		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8887		- 8899					
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	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.					848014														
JAMES, A.M.				WELL #:		RRCID -> 103263		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 11168		PERF. 8982		- 8992					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2000																			
IOLA, NW (GLENROSE-B-)					44644 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GRIMES					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444														
HASSLER				WELL #:	1H	RRCID -> 208981		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 15160		PERF.11855		- 14063					
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 210159		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 11848		PERF.11709		- 15330					
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
09	27060	26538	-0-	-522	-0-	510 1700	1 9	24328	3	N	1545	1542	1					72	
10	32600	30281	-0-	-2319	-0-	527 1678	1 9	28076	3	N	1525	1288	1					309	
11	30778	28919	-0-	-1859	-0-	510 1593	1 9	26816	3	N	1448	1630	1					127	
12	30854	29408	-0-	-1446	-0-	527 1614	1 9	27267	3	N	1467	1479	1					115	
01	27060	25933	-0-	-1127	-0-	527 1414	1 9	23992	3	N	1285	1064	1					336	
02	25256	22549	-0-	-2707	-0-	476 1187	1 9	20886	3	N	1079	1253	1					162	

JACINTOPORT (YEGUA)		45255 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
ETOCO, L.P.		255133						
DESTEC		WELL #: 1	RRCID -> 150776	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 10036	- 10042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
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-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144						
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 5D	RRCID -> 140243	COMPL. DATE 05/23/1995	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6317	- 6343	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EXXON MINERAL FEE		WELL #: N 1	RRCID -> 254203	COMPL. DATE 08/23/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7858	- 7958	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JACOB-FOUR (YEGUA)														45460 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
LILLEY, C.C., INC.														500736												
CARTER, W. T. & BRO														WELL #:	2	RRCID ->	162738	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL	DEPTH	9241	PERF.	2780	-	2830
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
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-								
02		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
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								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58								
JAZZ (WILCOX DEEP)														45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC														072716												
PEPPERJACK B														WELL #:	1	RRCID ->	285495	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	17005	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
EQV OPERATING LLC														101634												
WING														WELL #:	1	RRCID ->	240831	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	11454	-	11466
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1227	1	107	2	N	-0-						32								
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1268	1	139	2	N	18			11	1	39									
							20	9																		
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1227	1	26	2	N	-0-					39									
12	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1268	1	33	2	N	2			6	1	35									
							2	9																		
*01	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1267	1	51	3	N	-0-					35									
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					35									
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT														WELL #:	1	RRCID ->	254208	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	12893	-	13116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
WING														WELL #:	2	RRCID ->	254211	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL	DEPTH	14238	PERF.	11432	-	11446
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								
02	14B2	EXT	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 #: 3													RRCID -> 254448	COMPL. DATE 11/10/2009	TOTAL	DEPTH 12909	PERF.11418	- 11472
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	1560 X	1338	-0-	-0-	-222	-0-	1245	1	86	2	N	6	5	1	50			
10	1612 X	1382	-0-	-0-	-230	-0-	1287	1	75	2	N	18	29	1	39			
11	1590 X	1316	-0-	-0-	-274	-0-	1245	1	71	2	N	-0-			39			
12	1643 X	1346	-0-	-0-	-297	-0-	1287	1	35	2	N	22	18	1	43			
*01	1643 X	1322	-0-	-0-	-321	-0-	1287	1	35	3	N	-0-			43			
02	1260 X	NO RPT	-0-	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			43			
BP "K"					WELL #: 1	RRCID -> 258506	COMPL. DATE 05/09/2010	TOTAL	DEPTH 16577	PERF.13430	- 13436							
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WING					WELL #: 5	RRCID -> 258677	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL	DEPTH 13660	PERF.13224	- 13330							
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	1892	2	N	-0-			292			
10	2046 X	1822	-0-	-0-	-224	-0-	911	1	891	2	N	18	15	1	295			
11	1980 X	1691	-0-	-0-	-289	-0-	882	1	809	2	N	-0-			295			
12	2046 X	1651	-0-	-0-	-395	-0-	911	1	738	2	N	2	6	1	291			
*01	2046 X	1745	-0-	-0-	-301	-0-	912	1	833	3	N	-0-			291			
02	1848 X	NO RPT	-0-	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT			291			
BLACK STONE-BP					WELL #: 1	RRCID -> 258679	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL	DEPTH 12558	PERF.12160	- 12170							
09	4170 X	-0-	-0-	-0-	-4170	-0-					N	5	5	1	44			
10	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	-0-	5069	2	105	9	N	95	23	1	116			
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-	4567	2	1	9	N	1			117			
12	4309 X	4056	-0-	-0-	-253	-0-	3997	2	59	9	N	54	18	1	153			
*01	4309 X	3911	-0-	-0-	-398	-0-	3908	3	3	9	N	3	92	1	64			
02	3892 X	NO RPT	-0-	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT			64			
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 258762	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12748	- 12760							
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	313	2	N	32			126			
10	434 N	267	-0-	-0-	-167	-0-	248	1	19	9	N	17	1	1	142			
11	420 N	271	-0-	-0-	-149	-0-	240	1	31	9	N	28			170			
12	434 N	266	-0-	-0-	-168	-0-	248	1	18	9	N	16	154	1	32			
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	77	9	N	70			102			
02	252 N	NO RPT	-0-	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			102			

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 101634 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138 - 10170									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2388	-0-	-612		3184	448 1 48 9	1892 2			N	44					154
10	5042 X	1858	-0-	-3184	-0-		463 1 78 9	1317 2			N	71					225
11	2220 X	1747	-0-	-473	-0-		448 1 78 9	1221 2			N	71	167 1				129
12	2294 X	1830	-0-	-464	-0-		464 1 186 9	1180 2			N	169	179 1				119
*01	2294 X	1786	-0-	-508	-0-		463 1 127 9	1196 3			N	115					234
02	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-						N	NO RPT					234
BLACK STONE "G"																	
		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10910 - 10922							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BP "L"																	
		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809 - 11128							
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 3	284 9			N	258					415
02	52052 X	NO RPT	-0-	-52052	-0-						N	NO RPT					415
BLACK STONE "J"																	
		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9290 - 9298							
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 3				N	-0-					33
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-						N	NO RPT					33
EPSTEIN																	
		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10568 - 10578							
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 3				N	-0-					47
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT					47
BLACK STONE "J"																	
		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9070 - 9094							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC WING			//CONT.// //CONT.// WELL #:		45995 470 101634 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK			
						RRCID -> 266639	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL	DEPTH 11148	PERF.10640	- 10666					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	582 100 9	6027 2	N			91					200
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	601 98 9	2639 2	N			89	182	1			107
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	582 86 9	1911 2	N			78					185
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	601 125 9	2305 2	N			114	185	1			114
*01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	601 127 9	2567 3	N			115					229
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					229
EPSTEIN			WELL #:		2	RRCID -> 270860	COMPL. DATE 10/09/2011	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.13566	- 13654					
09	6900 X	147	-0-	-6753	-0-	15 1	132 9	N			120	190	1			123
10	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	16 66 9	7829 2	N			60					183
11	7260 X	6460	-0-	-800	-0-	15 65 9	6380 2	N			59	186	1			56
12	7502 X	7421	-0-	-81	-0-	15 134 9	7272 2	N			122	129	1			49
*01	7502 X	5785	-0-	-1717	-0-	15 33 9	5737 3	N			30					79
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					N	NO RPT					79
PARKER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 271062	COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.14076	- 14092					
09	40115 X	40115	-0-	-0-	-0-	1227 340 9	38548 2	N			309	366	1			160
10	20150 X	16669	-0-	-3481	-0-	1268 320 9	15081 2	N			291	365	1			86
11	19500 X	10707	-0-	-8793	-0-	1227 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
02	18200 X	NO RPT	-0-	-18200	-0-					N	NO RPT					63
EPSTEIN			WELL #:		3	RRCID -> 271150	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.14000	- 14024					
09	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	816 123 9	6802 2	N			112	5	1			165
10	5580 X	4412	-0-	-1168	-0-	843 157 9	3412 2	N			143	173	1			135
11	5400 X	4408	-0-	-992	-0-	816 53 9	3539 2	N			48					183
12	7533 X	5648	-0-	-1885	-0-	843 133 9	4672 2	N			121	193	1			111
*01	7533 X	5565	-0-	-1968	-0-	843 110 9	4612 3	N			100					211
02	6804 X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					N	NO RPT					211

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC EPSTEIN											CNTY: POLK					
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 101634																
WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	3	N	331	184	1			290
						364	9									
02	25676 X	NO RPT	-0-	-25676	-0-					N	NO RPT					290
WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001																
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13292					N	NO RPT					46
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138																
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13315					N	NO RPT					48
ALLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000																
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	3	N	67					148
						74	9									
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					148
WING WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738																
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	3	N	14	151	1			55
						15	9									
02	11844 X	NO RPT	-0-	-11844	-0-					N	NO RPT					55

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC PARKER GAS UNIT				//CONT.// 45995 470 101634 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
				RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL		DEPTH 14511		PERF.13468 - 13525			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	3	N	-0-				198
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT				198

BLACK STONE 'N'				WELL #:	1	RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL		DEPTH 14700		PERF.12740 - 12768	
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	3	N	-0-				54
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				54

HOLLY GROVE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL		DEPTH 14319		PERF.12906 - 12916	
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								
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT				108

BLACK STONE 'O' GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL		DEPTH 14900		PERF.13530 - 13550	
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
02	1596 X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT				28

PARKER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL		DEPTH 14500		PERF.13662 - 13686	
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	3	N	72				163
						79	9								
02	14980 X	NO RPT	-0-	-14980	-0-					N	NO RPT				163

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT															//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 101634 WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588									
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									
09	50511 X	50511	-0-	-0-	-0-	1227 266	1 9	49018	2	N	242	189	1		143									
10	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	1268 130	1 9	21392	2	N	118	183	1		78									
11	21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	1227 161	1 9	20547	2	N	146	164	1		60									
12	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	1268 174	1 9	19747	2	N	158	10	1		208									
01	18433 X	18433	-0-	-0-	-0-	1268 87	1 9	17078	2	N	79	184	1		103									
02	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					N	NO RPT				103									
BLACK STONE 'R' GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590									
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	419 7	1 9	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 9	563	2	N	10	10	1		46									
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	433	1	567	3	N	-0-				46									
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				46									
BLACK STONE 'N' GAS UNIT															WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920									
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 9	109	2	N	10	10	1		47									
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	469	1	160	3	N	-0-				47									
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT				47									
BYARS															WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285									
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									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13800					N	NO RPT				69									
BLACK STONE 'I' GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
BLACK STONE 'P' GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972									
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	3	N	-0-				67									
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				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
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	3			N	-0-					60
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					60
PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130								
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	3	N	300	261	1			224
						330	9									
02	17500 X	NO RPT	-0-	-17500	-0-					N	NO RPT					224
BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840								
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	3			N	-0-					28
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					28
JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952								
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
BLACK STONE "J"		WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502								
09	1410 X	106	-0-	-1304	-0-	15	1	91	9	N	83	71	1			82
10	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-	11	1			71
11	36 X	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	9	N	19	19	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
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					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	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GHOST LIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WING		WELL #:		12	RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670	
09	840 N	734	-0-	-106	-0-	150	1	584	2	83
10	868 N	537	-0-	-331	-0-	155	1	362	2	83
						20	9			
11	1020 N	870	-0-	-150	-0-	150	1	720	2	83
12	744 N	352	-0-	-392	-0-	155	1	195	2	79
						2	9			
*01	558 N	354	-0-	-204	-0-	155	1	199	3	79
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					79

WING		WELL #:		14	RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518	
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1996	2	9	9	90
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	91
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			91
12	1271 N	632	-0-	-639	-0-	562	2	70	9	86
*01	806 N	549	-0-	-257	-0-	549	3			86
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					86

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WING		WELL #:		13	RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634								
BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N	155	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	207
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-	207
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13292			N	NO RPT	207
EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274		
09	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	897	1	303	2	32
10	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	927	1	137	2	32
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	897	1	64	2	32
12	1240 X	1032	-0-	-208	-0-	927	1	105	2	32
*01	1240 X	983	-0-	-257	-0-	927	1	56	3	32
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-			N	NO RPT	32
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540		
09	103565 X	103565	-0-	-0-	-0-	15	1	103317	2	116
						233	9			
10	50607 X	50607	-0-	-0-	-0-	15	1	50050	2	197
						542	9			
11	44695 X	44695	-0-	-0-	-0-	15	1	44272	2	209
						408	9			
12	43556 X	43556	-0-	-0-	-0-	15	1	43080	2	276
						461	9			
*01	44071 X	44071	-0-	-0-	-0-	16	1	43575	3	156
						480	9			
02	38584 X	NO RPT	-0-	-38584	-0-			N	NO RPT	156
WING		WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	81
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281592		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626		
09	6960 X	97	-0-	-6863	-0-	30	1	67	9	90
10	7192 X	6078	-0-	-1114	-0-	31	1	5912	2	90
						135	9			
11	6960 X	6516	-0-	-444	-0-	30	1	6486	2	90
12	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	31	1	6401	2	185
						243	9			
*01	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	31	1	6306	3	185
02	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			N	NO RPT	185

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 101634 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
				RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13568 - 13638						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	17880 X	221	-0-	-17659	-0-	15	1	206	9	N	187	187	1			162
10	18476 X	15977	-0-	-2499	-0-	16	1	15782	2	N	163	177	1			148
						179	9									
11	17880 X	16684	-0-	-1196	-0-	15	1	16482	2	N	170	180	1			138
						187	9									
12	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	16	1	11081	2	N	178	188	1			128
						196	9									
*01	15965 X	11155	-0-	-4810	-0-	15	1	10963	3	N	161					289
						177	9									
02	15568 X	NO RPT	-0-	-15568	-0-					N	NO RPT					289

BLACK STONE 'T'				WELL #: 1	RRCID -> 281594	COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 5320 - 5336						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 'S'				WELL #: 1	RRCID -> 281597	COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14314 - 14324						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 'X'				WELL #: 1	RRCID -> 281600	COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 16478		PERF.14002 - 14010						
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

EPSTEIN				WELL #: 8H	RRCID -> 281607	COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 12913		PERF.13270 - 18754						
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	3	N	122	23	1			280
						134	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

EPSTEIN				WELL #: 9H	RRCID -> 281637	COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12844 - 18994						
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC EPSTEIN													CMTY: POLK											
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED													CAPACITY											
//CONT.// 101634 WELL #: 5H													RRCID -> 282348				COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
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-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
TRINITY				WELL #:	1	RRCID ->	284469	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13914	-	13924									
09	7710 X	7626	-0-	-84	-0-	1013	1	6547	2	N	60								363					
						66	9																	
10	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	1047	1	7742	2	N	30								393					
						33	9																	
11	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	1013	1	6911	2	N	-0-								393					
12	7936 X	7411	-0-	-525	-0-	1047	1	6178	2	N	169	353	1						209					
						186	9																	
01	8835 X	6784	-0-	-2051	-0-	1047	1	5690	2	N	43								252					
						47	9																	
02	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT								252					
WING				WELL #:	18	RRCID ->	284543	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	11876	-	11886									
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					
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT								56					
WING				WELL #:	17	RRCID ->	285546	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	11745	PERF.	11369	-	11440									
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	NO RPT	-0-	-44144	-0-					N	NO RPT								196					
*01	45048 X	45048	-0-	-0-	-0-	946	1	43774	3	N	298	186	1						221					
						328	9																	
02	39872 X	NO RPT	-0-	-39872	-0-					N	NO RPT								221					
BLACK STONE "G"				WELL #:	2	RRCID ->	286754	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	15511	PERF.	12662	-	12784									
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	3	N	-0-								168					
02	8652 X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					N	NO RPT								168					

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC WING			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 101634 WELL #: 20			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK								
						RRCID -> 286832			COMPL. DATE 06/07/2018			TOTAL DEPTH 12396			PERF.11952 - 12008					
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	
09		1470 N	1404	-0-	-66	-0-	-0-		1404	1			N	-0-					82	
10		1550 N	1540	-0-	-10	-0-	-0-		1451	1			N	-0-					82	
11		1500 N	1488	-0-	-12	-0-	-0-		1404	1		89	2	N	-0-				82	
12		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-		1451	1		51	2	N	-0-				82	
*01		1550 N	1477	-0-	-73	-0-	-0-		1451	1		26	3	N	-0-				82	
02		1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-	-0-						N	NO RPT					82	
EPSTEIN						WELL #: 12			RRCID -> 288872			COMPL. DATE 10/04/2018			TOTAL DEPTH 13935			PERF.13544 - 13790		
09		2730 X	927	-0-	-1803	-0-	-0-		927	1			N	-0-					86	
10		2821 X	1459	-0-	-1362	-0-	-0-		958	1		501	2	N	-0-				86	
11		1680 X	974	-0-	-706	-0-	-0-		927	1		47	2	N	-0-				86	
12		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	-0-		958	1		252	2	N	31	68	1		49	
									34	9										
*01		1457 X	1001	-0-	-456	-0-	-0-		958	1		43	3	N	-0-				49	
02		1316 X	NO RPT	-0-	-1316	-0-	-0-						N	NO RPT					49	
BLACK STONE "G"						WELL #: 3			RRCID -> 289131			COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 13750			PERF.12468 - 12872		
09		3990 X	1960	-0-	-2030	-0-	-0-		449	1		1511	2	N	-0-				110	
10		3906 X	463	-0-	-3443	-0-	-0-		463	1				N	-0-	83	1		27	
11		3030 X	449	-0-	-2581	-0-	-0-		449	1				N	-0-				27	
12		2666 X	463	-0-	-2203	-0-	-0-		463	1				N	-0-				27	
*01		2015 X	463	-0-	-1552	-0-	-0-		463	1				N	-0-				27	
02		1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
WING 'N'						WELL #: 1			RRCID -> 289139			COMPL. DATE 02/18/2019			TOTAL DEPTH 12133			PERF.11390 - 11430		
09		2119 N	538	-0-	-1581	-0-	-0-		531	1		7	9	N	6	5	1		57	
10		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	-0-		549	1		1028	2	N	33	11	1		79	
									36	9										
11		1530 X	1502	-0-	-28	-0-	-0-		531	1		971	2	N	-0-				79	
12		1581 X	1423	-0-	-158	-0-	-0-		549	1		866	2	N	7	18	1		68	
									8	9										
*01		1581 X	1549	-0-	-32	-0-	-0-		549	1		1000	3	N	-0-				68	
02		1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
NEW MENARD CREEK GAS UNIT						WELL #: 1			RRCID -> 289213			COMPL. DATE 07/09/2019			TOTAL DEPTH 15012			PERF.13392 - 13488		
09		6480 X	442	-0-	-6038	-0-	-0-		330	1		112	9	N	102	171	1		24	
10		6696 X	6183	-0-	-513	-0-	-0-		341	1		5825	2	N	15				39	
									17	9										
11		6480 X	6156	-0-	-324	-0-	-0-		330	1		5813	2	N	12				51	
									13	9										
12		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	-0-		341	1		5848	2	N	23	10	1		64	
									25	9										
*01		6169 X	6003	-0-	-166	-0-	-0-		341	1		5651	3	N	10				74	
									11	9										
02		5740 X	NO RPT	-0-	-5740	-0-	-0-						N	NO RPT					74	

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC EPSTEIN			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 101634 WELL #: 13			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
			RRCID -> 289447			COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 13767			PERF.13512 - 13550					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
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	3	N	78					163	
						86	9										
02	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					163	
WOLF PASTURE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 289501			COMPL. DATE 04/11/2019			TOTAL DEPTH 15576			PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EPSTEIN			WELL #: 14			RRCID -> 289585			COMPL. DATE 04/28/2019			TOTAL DEPTH 14195			PERF.13624 - 14182		
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	3	N	304	252	1			243	
						334	9										
02	13104 X	NO RPT	-0-	-13104	-0-					N	NO RPT					243	
EPSTEIN			WELL #: 10			RRCID -> 289665			COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 11111			PERF.13680 - 14160		
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	3	N	1					31	
						1	9										
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					31	
NECHES TRANSPORT INC. FEE, B. P.			601854 WELL #: 1			RRCID -> 194348			COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 11320			PERF.10483 - 10496		
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	
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					184	

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.// 601854												
MARSH GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 196940			COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526			
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
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-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 203964			COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368			
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

BLACKWOOD			WELL #: 1			RRCID -> 212502			COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP "C"			WELL #: 1			RRCID -> 213406			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408			
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-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACKWOOD			WELL #: 2			RRCID -> 216281			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484			
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
02	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			188

BP 'D'			WELL #: 1			RRCID -> 219132			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854													
BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380							
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
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
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
BLACK STONE "B"															
		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
BP "D"															
		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160							
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			139
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	1			Y	-0-			139
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	22	1	2	9	Y	2			141
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			143
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			145
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					Y	NO RPT			145
BP "F" GAS UNIT															
		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSH GAS UNIT															
		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206							
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2			149
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	12	4	3	9	N	3			152
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	N	3			155
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	16	4	2	9	N	2			157
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	N	3			160
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					N	NO RPT			160
BP "G"															
		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036							
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			98
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			98
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2			100
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-			100
01	124 N	5	-0-	-119	-0-	-0-	5	2			N	-0-			100
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-					N	NO RPT			100
WILDWOOD GAS UNIT "A"															
		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302							
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	117	9	Y	106	100	1	35
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	166	9	Y	151	150	1	36
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	-0-	53	2	53	9	Y	48	50	1	34
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	-0-	46	2	46	9	Y	42			76
01	248 N	75	-0-	-173	-0-	-0-	38	2	37	9	Y	34	80	1	30
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854														
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			4
BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064														
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
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			148
HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892														
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
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			142
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650														
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
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			125
SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168														
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
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			105
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177														
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
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			140
STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754														
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
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			102

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854													
BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050							
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
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
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			134
BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332							
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
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			180
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850							
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2			130
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			130
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2			132
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			132
01		186 N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-			132
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			132
CREEL		WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064							
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	4	4	9	N	4			204
10		15 N	14	-0-	-1	-0-	12	4	2	9	N	2			206
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	4	3	9	N	3			209
12		14 N	12	-0-	-2	-0-	10	4	2	9	N	2			211
01		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	4			N	-0-			211
02		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			211
BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164							
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			112
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			Y	-0-			112
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			112
12		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	1			Y	-0-			112
01		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	1			Y	-0-			112
02		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			112

JAZZ (WILCOX DEEP)														CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.																			
MAYFIELD																			
WELL #: 1H RRCID -> 288885 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668																			
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	
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	
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-					N	NO RPT						102	
SENTINEL														WELL #: 1 RRCID -> 289096 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 14337 PERF.12604 - 12724					
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	979	979	3833	2	146	9	N	133						288	
12	3100 N	5107	-0-	2007	2986	2986	4973	2	134	9	N	122	362	1				48	
01	3100 N	4382	-0-	1282	4268	4268	4347	2	35	9	N	32						80	
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	1608	1608					N	NO RPT						80	
GUARDIAN														WELL #: 1 RRCID -> 289529 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910					
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2	9	N	2						182	
10	15 N	12	-0-	-3	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2						184	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	13	1	2	9	N	2						186	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2						188	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2						190	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					N	NO RPT						190	
VENTEX OPERATING CORP.														884527					
RAPTOR														WELL #: 1 RRCID -> 299109 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 14746 PERF.14290 - 14310					
09	49507 X	49507	-0-	-0-	-0-	-0-	48074	3	1433	9	N	1303	1271	1				374	
10	48174 X	42488	-0-	-5686	-0-	-0-	41255	3	1233	9	N	1121	1270	1				225	
11	46620 X	34818	-0-	-11802	-0-	-0-	33855	3	963	9	N	875	749	1				351	
12	48174 X	31477	-0-	-16697	-0-	-0-	30621	3	856	9	N	778	924	1				205	
01	48174 X	27656	-0-	-20518	-0-	-0-	26915	3	741	9	N	674	735	1				144	
02	43512 X	22794	-0-	-20718	-0-	-0-	22209	3	585	9	N	532	370	1				306	
TOMCAT														WELL #: 1 RRCID -> 300158 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11868 PERF.10302 - 11010					
09	79230 X	40917	-0-	-38313	-0-	-0-	39212	3	1705	9	N	1550	1450	1				456	
10	81871 X	32782	-0-	-49089	-0-	-0-	31394	3	1388	9	N	1262	1454	1				264	
11	79230 X	26159	-0-	-53071	-0-	-0-	25019	3	1140	9	N	1036	922	1				378	
12	59241 X	24691	-0-	-34550	-0-	-0-	23699	3	992	9	N	902	1113	1				167	
01	53692 X	22961	-0-	-30731	-0-	-0-	22075	3	886	9	N	805	721	1				251	
02	38192 X	18462	-0-	-19730	-0-	-0-	17695	3	767	9	N	697	542	1				406	
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)														46295 100					
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION														008484					
MOORE, JESSE UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008					
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)										//CONT.//		46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS												161634									
WOLFF, DAVID										WELL #:		3		RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 12565		PERF.11895 - 12079	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
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-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544											
HAHN-ASHORN										WELL #:		1RE		RRCID -> 128897		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11568 - 14826	
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-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2				N	-0-					-0-		
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2				N	-0-					-0-		
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2				N	-0-					-0-		
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2				N	-0-					-0-		
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2				N	-0-					-0-		
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	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	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-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	
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-		
02	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	
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-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC WENDEL				//CONT.// 47127 015 273611 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
					RRCID ->	208765	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL	DEPTH	13099	PERF.	12690 - 12786	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC FUCIK, GEORGE F.				47127 045 273611 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
					RRCID ->	194634	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7413 - 7418	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
02	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		222
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		222
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		222
JONES CREEK (3400) BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC NOHAVITZA UNIT				47127 198 097477 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
					RRCID ->	110089	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL	DEPTH	8311	PERF.	5318 - 5348	
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JONES CREEK, NORTH (WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC GREER				47130 475 273611 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
					RRCID ->	171377	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL	DEPTH	14531	PERF.	11902 - 11928	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
FRELS				WELL #:	1	RRCID ->	175108	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL	DEPTH	13216	PERF.	11846 - 11866
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				//CONT.//	47130 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//	273611														
RIOUX PROPERTIES				WELL #:	2	RRCID -> 188365		COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11922	-	11946				
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	

SUPAK				WELL #:	1	RRCID -> 249849		COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11930	-	11946				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122	

KACEE (CRUEL)					47967 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC					218314														
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 172802		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12266	PERF.11736	-	11864				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71	

KACEE (CRUEL)		//CONT.//		47967 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314													
KAISER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 173460	COMPL. DATE 05/28/1999	TOTAL DEPTH 12010	PERF. 11830	- 11872								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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									
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-
02	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								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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									
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-
02	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 (III-A)			WELL #:		7504 H	RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)			WELL #:		9304 D	RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
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-
02	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			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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 #:		3305	RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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 #:		3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 6498 - 6522					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2026																	
KGFCU (I-C)		WELL #:		6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6534 - 6548					
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-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	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					
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-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	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					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		13364						Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU (I-A)			//CONT.// 48278 100 //CONT.// 386310 WELL #: 6202D			NON-ASSOCIATED RRCID -> 119025			CAPACITY COMPL. DATE 09/11/1985			CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435							
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
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KGFCU (I-A)			WELL #: 7203			RRCID -> 132529			COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402							
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-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KGFCU (I-A)			WELL #: 8302			RRCID -> 135228			COMPL. DATE 02/14/1990			TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474							
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-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #: 5404-F			RRCID -> 135857			COMPL. DATE 12/13/1989			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283							
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-
02	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
KGFCU (I-A)			WELL #: 4305			RRCID -> 157696			COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509							
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-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)			WELL #: 4301			RRCID -> 160106			COMPL. DATE 10/04/2015			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296							
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-
02	0 A		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026																			

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9304F	RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6260 - 6276			
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
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		6403-D	RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6408 - 6426			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU			WELL #:		8408	RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 6448 - 6500	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6303 H	RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6240 - 7005	
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-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 (1-A)			WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460 -	6474		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U)			WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6562 -	6566		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU 9401(III -A)			WELL #:		9401	RRCID ->	271548	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7502	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		7309	RRCID ->	275051	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6864 -	6884		
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		8306	RRCID ->	275423	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	15800	PERF. 7056 -	7068		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//			48278 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
KGFCU (II-AU)			WELL #:			8507	RRCID -> 275871			COMPL. DATE 08/01/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808						
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
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-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (CKFD U A)			WELL #:			9303	RRCID -> 281640			COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300						
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-	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (CKFD U A)			WELL #:			6402	RRCID -> 282109			COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU			WELL #:			7613	RRCID -> 282534			COMPL. DATE 04/04/2016			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		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						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		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						
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		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	260	1	7365	2	Y	16	20	1				11	
							18	9											
02		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	233	1	6342	2	Y	11						-0-	
							12	9											

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		5103	RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
KGFCU		WELL #:		1306	RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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													
KGFCU		WELL #:		1210	RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7910 - 7926				
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	921	2	Y	-0-	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					
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	27	1	748	2	Y	1	-0-
							1	9					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858											
NUNAN		WELL #:		1	RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050				
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	3575	-0-	-1354	-0-	3566	2	9	9	N	8	344
02	5180	X	3837	-0-	-1343	-0-	3828	2	9	9	N	8	352
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				
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-	
02	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				
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6468 - 6486			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #:		6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 6478 - 6487			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			
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-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (II-A L)			48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
KGFCU			WELL #: 3310		RRCID -> 072377		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KGFCU			WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636	
09	9842 R	9842	-0-	-0-	-0-	300	1	9525	2	Y	15	69
						17	9					
10	9734 #	9144	-0-	-590	-0-	294	1	8850	2	Y	-0-	69
11	9060 #	8567	-0-	-493	-0-	281	1	8269	2	Y	15	84
						17	9					
12	10168 #	10075	-0-	-93	-0-	291	1	9664	2	Y	109	54
						120	9					
01	10168 #	8879	-0-	-1289	-0-	302	1	8554	2	Y	21	75
						23	9					
02	9184 #	8028	-0-	-1156	-0-	284	1	7734	2	Y	9	66
						10	9					
KGFCU			WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID -> 177540	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6631 - 6639								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
KGFU 1		WELL #:		W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10117 - 10307								
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-
02	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								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	3000 N	3370	-0-	370	370	103 1	3260 2	Y	6	8 1	15					
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					
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	104 1	3445 2	Y	9	19 1	10					
01	2945 X	2928	-0-	-17	-0-	100 1	2828 2	Y	-0-		10					
02	2660 X	1355	-0-	-1305	-0-	48 1	1303 2	Y	4		6					
						4 9										

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10206 - 10230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
0									
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2
10	310 N	48	-0-	-262	-0-	2	1	46	2
11	180 N	52	-0-	-128	-0-	2	1	50	2
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	1	33	2
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10176 - 10206	
*06	2970 X	493	-0-	-2477	-0-	17	1	475	2
						1	9		
*07	3007 X	633	-0-	-2374	-0-	21	1	610	2
						2	9		
*08	620 X	510	-0-	-110	-0-	17	1	492	2
						1	9		
*09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2
*10	620 X	518	-0-	-102	-0-	17	1	500	2
						1	9		
*11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	60	1	1766	2
						4	9		
*12	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	104	1	3445	2
						7	9		
*01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	108	1	3049	2
						8	9		
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	101	1	2757	2
						6	9		
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10380 - 10420	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410	
								PERF.10268 - 10292	
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	606	2
						1	9		
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	20	1	615	2
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	609	2
						1	9		
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	818	2
						1	9		
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	26	1	724	2
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	20	1	554	2
						1	9		

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 65		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
				RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	111 7	1 9	3511 2	Y	6	8 1		4
10	3596 X	2681	-0-	-915	-0-	86 8	1 9	2587 2	Y	7	8 1		3
11	3270 X	2263	-0-	-1007	-0-	74 4	1 9	2185 2	Y	4			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	-0-	3 1		-0-
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-				Y	-0-			-0-
KGFU 1				WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445	
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	174 165	1 9	5513 2	Y	150	184 1		124
10	8215 X	6035	-0-	-2180	-0-	189 153	1 9	5693 2	Y	139	185 1		78
11	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	226 234	1 9	6631 2	Y	213	181 1		110
12	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	286 226	1 9	9489 2	Y	205	184 1		131
01	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	296 226	1 9	8399 2	Y	226	187 1		170
02	6608 X	6404	-0-	-204	-0-	221 166	1 9	6017 2	Y	151	182 1		139
KGFU 2				WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839	
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1701 2	Y	3	2 1		4
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	1337 2	Y	3	4 1		3
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	1099 2	Y	4			7
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	35 1	1	1168 2	Y	-0-	5 1		2
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	36 1	1	1034 2	Y	-0-			2
02	924 N	883	-0-	-41	-0-	31 1	1 9	851 2	Y	1	1 1		2
KGFU 1				WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250	
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	1163 2	Y	3	3 1		4
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	856 2	Y	6	6 1		4
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	687 2	Y	7			11
12	1240 N	881	-0-	-359	-0-	26 8	1 9	847 2	Y	7	9 1		9
01	899 N	769	-0-	-130	-0-	26 9	1 9	734 2	Y	8	9 1		8
02	672 N	434	-0-	-238	-0-	15 2	1 9	417 2	Y	2	8 1		2
KGFU 1				WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212		
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	1
						1	9			
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	1
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	-0-
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372		
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	38	1	1217	2	4
						3	9			
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	36	1	1094	2	2
						2	9			
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	8
						7	9			
12	1178 N	124	-0-	-1054	-0-	4	1	120	2	1
01	1147 N	29	-0-	-1118	-0-	1	1	28	2	-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	38	1	1042	2	3
						4	9			
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390		
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	1
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	691	2	1
						2	9			
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	16	1	465	2	4
						3	9			
12	434 N	323	-0-	-111	-0-	9	1	312	2	3
						2	9			
01	713 N	169	-0-	-544	-0-	6	1	163	2	1
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	32	1	861	2	3
						4	9			

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 648

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// //CONT.// WELL #: W 71			48278 850 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WALLER					
							RRCID -> 192030	COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10075	- 10274					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-			61 3	1 9	1919	2	Y	3	4	1			2
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-			59	1	1785	2	Y	-0-					2
11	1800	N	1608	-0-	-192	-0-			53	1	1552	2	Y	3					5
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-			3 61	9 1	2015	2	Y	3	4	1			4
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-			3 63	9 1	1783	2	Y	4	5	1			3
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-			4 59	9 1	1612	2	Y	3					-0-
									3	9									
KGFU 2			WELL #: W 59			RRCID -> 194313	COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10330	- 10380						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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						
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-			47 3	1 9	1505	2	Y	3	4	1			2
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-			43 2	1 9	1283	2	Y	2	3	1			1
11	1410	N	1227	-0-	-183	-0-			40 3	1 9	1184	2	Y	3					4
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-			44 2	1 9	1460	2	Y	2	3	1			3
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-			46 2	1 9	1292	2	Y	2	3	1			2
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-			44 2	1 9	1186	2	Y	2					-0-
KGFU 2			WELL #: W 63			RRCID -> 195662	COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10298	- 10318						
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-			6 13	1 9	199	2	Y	12					121
10	1023	X	529	-0-	-494	-0-			16 30	1 9	483	2	Y	27	82	1			66
11	2340	X	510	-0-	-1830	-0-			16 35	1 9	459	2	Y	32					98
12	2418	X	494	-0-	-1924	-0-			14 18	1 9	462	2	Y	16	82	1			32
01	2418	X	2232	-0-	-186	-0-			74 68	1 9	2090	2	Y	62					94
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-			45 52	1 9	1235	2	Y	47					141

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUFU 1				//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 57		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
						RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	1428	-0-	-1572	2022	44	1	1384	2	Y	-0-	64	1			5
10	3100 N	1151	-0-	-1949	73	37	1	1108	2	Y	5	6	1			4
						6	9									
11	1380 X	1217	-0-	-163	-0-	40	1	1167	2	Y	9					13
						10	9									
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1460	2	Y	6	9	1			10
						7	9									
01	1426 X	1347	-0-	-79	-0-	46	1	1292	2	Y	8	9	1			9
						9	9									
02	1288 X	1128	-0-	-160	-0-	40	1	1085	2	Y	3	9	1			3
						3	9									
KGUFU 2				WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGUFU 1				WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10235				
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	104	1	3309	2	Y	30					84
						33	9									
10	3379 X	3199	-0-	-180	-0-	102	1	3075	2	Y	20	55	1			49
						22	9									
11	3150 X	3002	-0-	-148	-0-	98	1	2873	2	Y	28					77
						31	9									
12	3565 X	3472	-0-	-93	-0-	101	1	3358	2	Y	12	58	1			31
						13	9									
*01	3565 X	1160	-0-	-2405	-0-	39	1	1114	2	Y	6	7	1			30
						7	9									
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	2					28
KGUFU 1				WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327				
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									
02	1400 N	1322	-0-	-78	-0-	47	1	1268	2	Y	6	10	1			6
						7	9									
KGUFU 2				WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.// 48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
KGFU 1			WELL #: W 52			RRCID -> 199313			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFU 1			WELL #: W 62			RRCID -> 234346			COMPL. DATE 11/11/2019			TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268				
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	76	1	2397	2	Y	5	9	1			8
10	3100 N	3159	-0-	59	59	101	1	3048	2	Y	9	10	1			7
11	2727 N	2668	-0-	-59	-0-	87	1	2563	2	Y	16					23
12	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	84	1	2774	2	Y	13	15	1			21
01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	87	1	2455	2	Y	15	18	1			18
02	2240 X	1854	-0-	-386	-0-	65	1	1782	2	Y	6	17	1			7

PAGE: 651

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RIVES			//CONT.// //CONT.// WELL #:		48278 850 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 235573		CAPACITY COMPL. DATE 03/31/2008				CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	114	N	114	-0-		-0-		-0-		3 7	1 9	104	2	Y	6				59
10	248	N	134	-0-		-114		-0-		3 37	1 9	94	2	Y	34	85	1		8
11	180	N	180	-0-		-0-		-0-		6 1	1 9	173	2	Y	1				9
12	124	N	80	-0-		-44		-0-		2 2	1 1	78	2	Y	-0-				9
01	124	N	95	-0-		-29		-0-		2 35	1 9	58	2	Y	32				41
02	168	N	88	-0-		-80		-0-		3 1	1 9	84	2	Y	1				42
KGFU 2						WELL #: W 75		RRCID -> 235761	COMPL. DATE 11/30/2007				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652						
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		59	-0-		59		59		2	1	57	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		59					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		59					Y	-0-					-0-
01	100	X	41	-0-		-59		-0-		1	1	25	2	Y	14				14
02	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-		15	9			Y	-0-				14
KGFU 1						WELL #: W 63		RRCID -> 238209	COMPL. DATE 04/11/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348						
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-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-
02	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						
09	6637	X	6637	-0-		-0-		-0-		202	1	6417	2	Y	16				57
10	6572	X	5840	-0-		-732		-0-		18 188	9 1	5642	2	Y	9	33	1		33
11	6000	X	5522	-0-		-478		-0-		10 181	9 1	5316	2	Y	23				56
12	6851	X	6550	-0-		-301		-0-		25 192	9 1	6354	2	Y	4	34	1		26
01	6851	X	5624	-0-		-1227		-0-		4 192	9 1	5430	2	Y	2				28
02	6188	X	5402	-0-		-786		-0-		2 191	9 1	5211	2	Y	-0-				28
KGFU 2						WELL #: W 77		RRCID -> 247676	COMPL. DATE 01/09/2009				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614						
09	54	N	54	-0-		-0-		-0-		2	1	52	2	Y	-0-				1
10	620	N	-0-	-0-		-620		-0-					Y	-0-		1	1		-0-
11	660	N	-0-	-0-		-660		-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62		-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2026																			

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 64		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
				RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	3000 N	3113	-0-	113	113	93 1	79 9	2941	2	Y	72	24	1			68
10	3028 N	2915	-0-	-113	-0-	93 1	15 9	2807	2	Y	14	72	1			10
11	2640 N	2591	-0-	-49	-0-	84 1	25 9	2482	2	Y	23					33
12	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	85 1	21 9	2803	2	Y	19	24	1			28
01	2759 X	2597	-0-	-162	-0-	88 1	28 9	2481	2	Y	25	27	1			26
02	2492 X	2355	-0-	-137	-0-	83 1	11 9	2261	2	Y	10	26	1			10
KGFU 1				WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114			
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	72 1	6 9	2279	2	Y	5	8	1			7
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	73 1	7 9	2192	2	Y	6	8	1			5
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	66 1	12 9	1940	2	Y	11					16
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	63 1	6 9	2102	2	Y	5	9	1			12
01	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	66 1	8 9	1861	2	Y	7	9	1			10
02	1876 N	1677	-0-	-199	-0-	59 1	2 9	1616	2	Y	2	9	1			3
KGFU 1				WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488			
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	433	2	Y	-0-	1	1			1
10	1581 X	304	-0-	-1277	-0-	10 1	1 9	293	2	Y	1	2	1			-0-
11	510 X	200	-0-	-310	-0-	7 1	2 9	191	2	Y	2					2
12	465 N	234	-0-	-231	-0-	7 1	1 9	226	2	Y	1	1	1			2
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	40 1	11 9	1102	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-						10	3	1			7
KGFU 1				WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390			
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	22 1	8 9	691	2	Y	7	14	1			9
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	71 1	26 9	2139	2	Y	24	20	1			13
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	63 1	33 9	1852	2	Y	30					43
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	62 1	30 9	2044	2	Y	27	35	1			35
01	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	64 1	36 9	1809	2	Y	33	36	1			32
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	64 1	10 9	1736	2	Y	9	32	1			9

KATY (WILCOX CONS.) LINDOW OIL & GAS, LLC CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2				//CONT.// WELL #:	48278 850 501267 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER						
						RRCID ->	098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.	10275	-	10300	
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
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	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRY				WELL #:	1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10519	-	10551	
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-
PLUGGED AND ABANDONED				01/28/2026													

MURRY				WELL #:	2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	10606	-	10640	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/05/2026													

KATY (3600) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU				WELL #:	48278 930 386310 6306-D	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER						
						RRCID ->	177182	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	3568	-	3580	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU				WELL #:	5302	RRCID ->	209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	3991	-	3996	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU				WELL #:	5309	RRCID ->	213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3984	-	3992	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/03/2026													

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
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-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
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
02	2716 #	1985	-0-	-731	-0-	1985	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					
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				35
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-				35
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				35
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				35
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZOS			
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200							
FRANZE, R. F.		WELL #:			RRCID -> 195021	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8468	- 10280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544			RRCID -> 157043	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9668	- 14180	
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #:		1							
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	953 2	20 9	N	18		94
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-		94
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109 2	2 9	N	2		96
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1101 2	2 9	N	2		98
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1037 2	6 9	N	5		103
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	896 2	2 9	N	2		105
CARROLL-BIERING UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160785	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH	12692	PERF.10335	- 12692	
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	-0-	58 6	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2		N	-0-		-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328 2		N	-0-		-0-
DEERFIELD -A- UNIT		WELL #:		1G	RRCID -> 161757	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH	14078	PERF.10478	- 14989	
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	455 2	15 9	N	14	184 1	3
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	474 2	25 9	N	23		26
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	431 2	14 9	N	13		39
12	496 N	331	-0-	-165	-0-	330 2	1 9	N	1		40
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	485 2	22 9	N	20		60
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	410 2	31 9	N	28		88
CARROLL - PETERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 162306	COMPL. DATE 31/02/1997	TOTAL DEPTH	13063	PERF.10053	- 13454	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		5
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		5
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-		5
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		5
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		5
02	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		N	-0-		5
STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 168707	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH	10947	PERF. 9839	- 14179	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

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

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
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	2		N	-0-		166

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

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
02	1204 X	1016	-0-	-188	-0-	1006	2	10 9	N	9		67

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

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
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT		11

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

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
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-				N	NO RPT		207

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13 9	N	12		77
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1464	2	17 9	N	15		92
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17 9	N	15		107
12	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1497	2	11 9	N	10		117
01	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1352	2	19 9	N	17		134
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-				N	NO RPT		134

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9 9	N	8		88
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11 9	N	10		98
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6 9	N	5		103
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	470	2	10 9	N	9		112
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	514	2	8 9	N	7		119
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT		119

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183														
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
09	2190 N	2092	-0-	-98	-0-	419	1	1670	2	N	3			23
						3	9							
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	32	1	2174	2	N	-0-			23
11	2370 N	804	-0-	-1566	-0-	14	1	790	2	N	-0-			23
12	2170 N	1928	-0-	-242	-0-	35	1	1893	2	N	-0-			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

TOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132														
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	451	1	1794	2	N	-0-			-0-
*10	2201 N	1334	-0-	-867	-0-	19	1	1315	2	N	-0-			-0-
*11	2010 N	806	-0-	-1204	-0-	15	1	791	2	N	-0-			-0-
*12	2201 N	1167	-0-	-1034	-0-	21	1	1146	2	N	-0-			-0-
*01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	19	1	900	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA BELLE (6300 B) 50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
BROUSSARD & HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 #: 27										RRCID -> 123460					COMPL. DATE 02/08/1987					TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) 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		
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-			
02	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							
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-			
02	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							
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-			
02	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							
09	287 N	237	-0-	-50	-0-	-0-		93	1	89	2	Y		50	42	1					9			
								55	9															
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	69	2	Y		26	30	1					5			
								29	9															
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y		-0-	4	1					1			
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						Y		-0-	1	1					-0-			
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			

LAKE CREEK UNIT					WELL #:	32	RRCID -> 132330					COMPL. DATE 04/16/1996					TOTAL DEPTH 15012 PERF. 10938 - 11370							
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-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-			

LAKE CREEK UNIT					WELL #:	29	RRCID -> 134367					COMPL. DATE 05/06/1996					TOTAL DEPTH 12870 PERF. 10956 - 11132							
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-			
02	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 #: 43		RRCID -> 137233		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11070 - 11596						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
									STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
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-
02	14B2	EXT		-0-		-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						
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-
02	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						
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-
02	14B2	EXT		24		-0-		24	-0-		24		14	1	10	2	Y	-0-						-0-

LAKE CREEK UNIT										WELL #: 57		RRCID -> 164026		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11122 - 11770						
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-
02	14B2	EXT		-0-		-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						
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-
02	14B2	EXT		-0-		-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						
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-
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-

LAKE CREEK UNIT										WELL #: 74		RRCID -> 169514		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12106		PERF.10607 - 10932						
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-
02	PRTL	PLG		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 #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164													
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
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	1163 1 33 9	1115 2	Y	30	28 1			6
10	3100 N	3129	-0-	29	29	1632 1 31 9	1466 2	Y	28	29 1			5
11	2742 N	2713	-0-	-29	-0-	1502 1 33 9	1178 2	Y	30	30 1			5
12	3100 N	3167	-0-	67	67	1872 1 51 9	1244 2	Y	46	44 1			7
01	2297 X	2230	-0-	-67	-0-	1377 1 31 9	822 2	Y	28	27 1			8
02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1192 1 45 9	846 2	Y	41	42 1			7
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
02	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													
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 1 9	34 2	Y	1	1 1			-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	53 1	32 2	Y	-0-				-0-
02	84 N	24	-0-	-60	-0-	14 1	10 2	Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232													
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
02	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				
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				
09	1080 N	977	-0-	-103	-0-	487 1	467 2	N	21	174 1				27
						23 9								
10	1085 N	864	-0-	-221	-0-	448 1	402 2	N	13					40
						14 9								
11	930 N	799	-0-	-131	-0-	434 1	341 2	N	22					62
						24 9								
12	1023 N	785	-0-	-238	-0-	453 1	301 2	N	28	5 1				85
						31 9								
01	868 N	814	-0-	-54	-0-	496 1	296 2	N	20					105
						22 9								
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	482 1	343 2	N	29	5 1				129
						32 9								

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	92	RRCID -> 179039	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL	DEPTH 14800	PERF.13645 - 14303				
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-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	85	RRCID -> 180716	COMPL. DATE 09/09/2000	TOTAL	DEPTH 14960	PERF.13726 - 13781				
09	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	2629 1	2522 2	Y	36	42 1				5
						40 9								
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	2510 1	2256 2	Y	34	34 1				5
						37 9								
11	4560 X	4499	-0-	-61	-0-	2497 1	1958 2	Y	40	35 1				10
						44 9								
12	4712 X	4260	-0-	-452	-0-	2516 1	1672 2	Y	65	66 1				9
						72 9								
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	2987 1	1782 2	Y	37	35 1				11
						41 9								
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	2801 1	1989 2	Y	65	71 1				5
						72 9								

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	84	RRCID -> 181166	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL	DEPTH 14399	PERF.13194 - 14163				
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	1738 1	1667 2	Y	-0-					-0-
10	2976 X	2953	-0-	-23	-0-	1555 1	1398 2	Y	-0-					-0-
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	1643 1	1289 2	Y	-0-					-0-
12	2976 X	2800	-0-	-176	-0-	1670 1	1110 2	Y	18	18 1				-0-
						20 9								
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	2007 1	1197 2	Y	-0-					-0-
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	1813 1	1287 2	Y	19	19 1				-0-
						21 9								

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	90	RRCID -> 182523	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL	DEPTH 14726	PERF.13572 - 14283				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) DAYLIGHT PETROLEUM LLC KING, R. V. GU "B"			//CONT.// 51421 937 //CONT.// 208171 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
					RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923		PERF.13390 - 13578				
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
09	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	1728 48 9	1	3871	2	N	44	182	1		57
10	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	2322 61 9	1	4931	2	N	55				112
11	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	2569 136 9	1	5114	2	N	124	67	1		169
12	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	2856 70 9	1	4991	2	N	64	175	1		58
01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	2589 149 9	1	3262	2	N	135	79	1		114
02	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	2849 40 9	1	2088	2	N	36				150
BUTLER, LILLIE K.			WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438				
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	203	1	455	2	N	-0-				48
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	234 6 9	1	496	2	N	5				53
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	210 14 9	1	417	2	N	13	6	1		60
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	395 6 9	1	691	2	N	5				65
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	531 23 9	1	669	2	N	21	13	1		73
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	446 8 9	1	327	2	N	7				80
BUTLER, LILLIE K.			WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13405 - 13666				
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 9	1	72	2	Y	1	1	1		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	30	1	52	2	Y	-0-				-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	11 1 9	1	14	2	Y	1	1	1		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	71	1	52	2	Y	-0-				-0-
KING, R. V. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14821		PERF.13689 - 14639				
09	1230 N	1028	-0-	-202	-0-	303 46 9	1	679	2	Y	42				339
10	1178 N	477	-0-	-701	-0-	138 46 9	1	293	2	Y	42	166	1		215
11	1050 N	635	-0-	-415	-0-	193 59 9	1	383	2	Y	54	9	1		260
12	1054 N	564	-0-	-490	-0-	185 54 9	1	325	2	Y	49				309
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	411 67 9	1	518	2	Y	61	10	1		360
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	890 39 9	1	652	2	Y	35	175	1		220

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 664

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	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	622 43 9	1	597 2 Y	39	46 1		5
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	557 222 9	1	500 2 Y	202	180 1		27
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	549 42 9	1	431 2 Y	38	51 1		14
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	592 47 9	1	394 2 Y	43	47 1		10
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	698 39 9	1	417 2 Y	35	34 1		11
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	589 47 9	1	419 2 Y	43	49 1		5

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

MITCHELL & MITCHELL				WELL #:	1 B	RRCID -> 154995	COMPL. DATE 06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3555	-	3585
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

LAKE STEPHENSON (FRI0-MASS.9400)					51560 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
JEMCO PRODUCTION, INC					431096					
JACKSON HEIRS					WELL #:	RRCID -> 106190	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH	9494 PERF.	9367 - 9370
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED					04/03/2009					

LANE CITY TC OIL AND GAS, LLC GEMINI			51859 001 840303 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 286733			ONE WELL COMPL. DATE 08/13/2018			CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659					
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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) MOSAIC OIL LLC			51859 666 589978			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON					
COCKBURN OIL CORPORATION			WELL #: 7			RRCID -> 042692			COMPL. DATE 10/12/1967			TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) DIAMOND S ENERGY COMPANY SWEENEY, J. J. ESTATE			51940 430 217005			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS					
			WELL #: 4			RRCID -> 161877			COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) DIAMOND S ENERGY COMPANY SWEENEY, J. J. ESTATE			51940 490 217005			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
			WELL #: 2			RRCID -> 150468			COMPL. DATE 06/05/1994			TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710					
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) DIAMOND S ENERGY COMPANY SWEENEY			51940 500 217005			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS					
			WELL #: 2			RRCID -> 148630			COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810					
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LE TULLE (FRIO 9600)				52581 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL-CO SOLUTIONS, LLC				907673														
DYKES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 183636				COMPL. DATE 05/29/2001				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LE TULLE (FRIO 10,350)				52581 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC				868622										
EXPRESS				WELL #:	1	RRCID -> 291357	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.11508	- 11607	
09	18060 #	13956	-0-	-4104	-0-	240	1	13467	3	N	226	542	1	132
						249	9							
10	16833 #	14129	-0-	-2704	-0-	248	1	13613	3	N	244			376
						268	9							
11	16050 #	12612	-0-	-3438	-0-	240	1	12108	3	N	240	185	1	431
						264	9							
12	16058 #	11841	-0-	-4217	-0-	248	1	11322	3	N	246	198	1	479
						271	9							
01	15593 #	10989	-0-	-4604	-0-	248	1	10496	3	N	223	535	1	167
						245	9							
02	13020 #	10727	-0-	-2293	-0-	224	1	10297	3	N	187			354
						206	9							

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)				52683 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: GALVESTON			
KALER ENERGY CORP.				450261											
TIDWELL				WELL #:	3	RRCID -> 293296	COMPL.	DATE 12/20/2021	TOTAL	DEPTH 11941	PERF.10888	- 10895			
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	15898	-0-	-14637	-0-	15718	2	180 9 N	164	180 1			167		
01	30535 X	4657	-0-	-25878	-0-	4594	2	63 9 N	57	183 1			41		
02	27580 X	NO RPT	-0-	-27580	-0-			N	NO RPT				41		

JEWELS UNIT A				WELL #:		1	RRCID -> 296199			COMPL. DATE 02/02/2024			TOTAL	DEPTH 10902	PERF.11108	- 11124
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	95325 X	95325	-0-	-0-	-0-	94489	2	836	9	N	760	890	1		212	
01	105685 X	105685	-0-	-0-	-0-	104927	2	758	9	N	689	716	1		185	
02	70280 X	NO RPT	-0-	-70280	-0-					N	NO RPT				185	

LEGGETT (WOODBINE)				52978 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
DAVIS, WIRT				WELL #:	5	RRCID -> 157737	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12270 - 12382	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179	
02	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
LEXINGTON, EAST (4435)				53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LEE		
ATLAS OPERATING LLC				036587										
PERRY, ALPH. E.		WELL #:		1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4460 - 4480		
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			25
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			25
LIBERTY, SOUTH				53498 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: LIBERTY		
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208										
ROBINSON, JESSIE		WELL #:		2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8330 - 9707		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
SHAILE OIL CO., INC.				768684						
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1926	-	1944
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2026										
84 ENERGY LLC				856467						
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #:		21	RRCID -> 107700	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 9198	PERF. 7596	-	8020
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID -> 120280	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 6036	-	6111
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
84 ENERGY LLC				856467						
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450	-	7461
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
LIBERTY, SOUTH (8200)				53498 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.				447952						
CHEVRON FEE		WELL #:		1	RRCID -> 189035	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 9003	PERF. 7673	-	7678
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
LICK BRANCH (9150 HENDERSON)				53526 836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
RODEL OIL & GAS COMPANY				723575						
LICK BRANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 097281	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9172	-	9177
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-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	BALANCE	
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	173933	-0-	-7913	-0-	1017	1	167841	2	N	4614	4743	1	118	
						5075	9								
02	162652 X	157579	-0-	-5073	-0-	959	1	151750	2	N	4427	4203	1	342	
						4870	9								
GREEN				WELL #:	2ST	RRCID ->	289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL	DEPTH	14981	PERF.14120	- 14186	
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								
02	106512 X	82586	-0-	-23926	-0-	504	1	79706	2	N	2160	2185	1	207	
						2376	9								
LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)				53780 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
84 ENERGY LLC				856467											
LINNVILLE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL	DEPTH	3500	PERF. 2876	- 2990	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
11	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-	
02	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	
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-	
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
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-	
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
POOLE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9516 - 9644		
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9659 - 9682				
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
CLINTON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9526 - 9534				
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764														
WIESE BROS,		WELL #: 1		RRCID -> 071645		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 9744		PERF. N/A						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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				
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	
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	
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					29	
LEE-MITCHELL GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 112029				COMPL. DATE 07/20/1984				TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654					
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	
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					148	
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)				53919 601		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON						
DCM RESOURCES, LLC				195954																
BURGER-RHOADES				WELL #: 1		RRCID -> 288242				COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916						
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	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					10	
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764																
WEISE BROS.				WELL #: 1		RRCID -> 172621				COMPL. DATE 03/22/1999				TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028						
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720																
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 244972				COMPL. DATE 11/20/2008				TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632						
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					85	
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019																				

LISSIE, S (YEGUA 7100) 53919 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 293809 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7040 - 7053

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
 LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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	
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-	
02	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							
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-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LIVINGSTON (FRI0 2550)			54193 037			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK							
DURANGO RESOURCES CORP.			235945																
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #: 5			RRCID -> 134927			COMPL. DATE 05/02/1990			TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605							
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-	
02	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							
*05	651 #	381	-0-	-270	-0-	230	1	151	9	N	137		273						
*06	630 #	423	-0-	-207	-0-	377	1	46	9	N	42		315						
*07	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1052	1	123	9	N	112		427						
*08	248 #	162	-0-	-86	-0-	122	1	40	9	N	36		463						
*09	375 R	375	-0-	-0-	-0-	318	1	57	9	N	52		515						
*10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	448	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 #	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-		541						
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	69		610						
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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
11	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-						
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LIVINGSTON (2410)			//CONT.//		54193 859	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
84 ENERGY LLC			//CONT.//		856467									
DICK & FALING			WELL #:		16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2368	- 2372	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIVINGSTON (2700)					54193 874	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
84 ENERGY LLC					856467									
PRATT, DR. H. J.			WELL #:		18	RRCID ->	178871	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 2706	- 2713	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-														
					54268 549	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					549836									
					WELL #: 13	RRCID -> 145063	COMPL. DATE 04/08/1993	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 4302 - 4306	CNTY: BRAZORIA			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LOMITA (WILCOX 7400 SD)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
RANCHO CULLEN UNIT														
					54540 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					521516									
					WELL #: 2H	RRCID -> 284976	COMPL. DATE 08/24/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7470 - 7475	CNTY: COLORADO			
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-	
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)														
EOG RESOURCES, INC.														
RVW TRUST UNIT														
					54540 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					253162									
					WELL #: 1	RRCID -> 291723	COMPL. DATE 02/21/2021	TOTAL DEPTH	11146	PERF. 8377 - 8385	CNTY: COLORADO			
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	
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1 4			N	-0-			101	

LONG POINT (FRI0)														
AZTEC EXPLORATION, INC.														
GULF FEE														
					54700 166	ASSOCIATED					ONE WELL			
					039673									
					WELL #: 5	RRCID -> 128713	COMPL. DATE 08/05/1987	TOTAL DEPTH	604	PERF. 509 - 513	CNTY: FORT BEND			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)														
84 ENERGY LLC														
DONNER														
					54712 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					856467									
					WELL #: 2	RRCID -> 266322	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7296 - 7301	CNTY: NEWTON			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LONG PRAIRIE (11800)														
OLIPDP II, LLC														
FUNCHESS														
WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
POWELL LUMBER CO., ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG PRAIRIE (12000)														
OLIPDP II, LLC														
FUNCHESS														
WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108														
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG PRAIRIE (12300)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
NEW LUM / BLACK STONE														
WELL #: 1 RRCID -> 280165 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11185 - 11247														
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
02	14812 #	12423	-0-	-2389	-0-	12004	3	419	9	N	381	365	1	356
LOST FORK (YEGUA 6800)														
GARRISON LTD.														
FENNER														
WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779														
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOME PETROLEUM CORP.														
FENNER														
WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826														
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

LOST FORK (YEGUA 6800) HOME PETROLEUM CORP. FENNER, K.				//CONT.// //CONT.// WELL #:		55031 800 396852 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
						RRCID ->	138436	COMPL. DATE		05/03/1991		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 6742 - 6776				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2		N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-			14	2		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FENNER-MORTON						WELL #:	1	RRCID ->	140106	COMPL. DATE		11/25/1991		TOTAL DEPTH		7000	PERF. 6692 - 6712		
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2		N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-			15	2		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-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		
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-			174	1	1225	2	N	-0-				162
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-			186	1	1600	2	N	-0-				162
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-			180	1	1545	2	N	-0-				162
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-			162	1	1580	2	N	-0-				162
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-			150	1	1425	2	N	-0-				162
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162

LOUISE (MIOCENE 3850)			55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
WEAVER, ISAAC			WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
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
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
02	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
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LOUISE, N. (4130)			55122 598	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WELDERXP LTD.			907320					
PUTNAM, J. B.			WELL #: 2A	RRCID -> 219130	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4132 - 4139	
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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LOUISE, NORTH (4800)			55122 851	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954					
RASMUSSEN ET AL			WELL #: 3	RRCID -> 159425	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4809 - 4812	
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)			55184 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			567103					
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 45	RRCID -> 190366	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 9114	PERF. 8969 - 8972	
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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BROUSSARD TRUST			WELL #: 45	RRCID -> 209755	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9197	PERF. 8971 - 8974	
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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 43	RRCID -> 218755	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8811 - 8818	
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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 213 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-

PLEASANT, E. D.										WELL #: 8		RRCID -> 243797		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8800 - 8864				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT						-0-

JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #: 63		RRCID -> 251262		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9038 - 9041				
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	479438							Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	479438							Y		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	479438							Y		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	479438							Y		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	479438							Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	479438							Y		NO RPT						-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)										55184 213		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.										567103												
NELSON, R. B., -B-										WELL #: 1		RRCID -> 007031		COMPL. DATE 01/06/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7712 - 7714				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N		NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-												

LOVELL LAKE FRIO 1 GU										WELL #: 13		RRCID -> 007038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N		NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-												

LOVELL LAKE FRIO I G.U.										WELL #: 8		RRCID -> 039949		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N		NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT															
		WELL #:		22		RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A					
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	170 R	170	-0-	-0- B	-0-	6	1	164	2	N		-0-			-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140 B	-140						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140															
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT															
		WELL #:		27		RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689					
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
LOVELLS LAKE FRI0 / GAS UNIT															
		WELL #:		31		RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A					
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
LOVELLS LAKE FRI0 1 GAS UNIT															
		WELL #:		37		RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LOVELLS LAKE (FRIO 1)				//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED				49B	CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103										
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7648 - 7652			
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	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
LOVELLS LAKE (HET)					55184 325	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.					567103										
JEFFERSON LAND COMPANY					WELL #:	30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 6695 - 6734		
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
LOVELLS LAKE (MARG. 2)					55184 426	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.					567103										
JEFFERSON LAND CO.					WELL #:	27	RRCID ->	189092	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7345 - 7372		
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
LOVELLS LAKE (MARG. 7300)					55184 710	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.					567103										
LOVELL LAKE GAS UNIT 1					WELL #:	4	RRCID ->	061155	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7724	PERF. 7100 - 7170		
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	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	2	N	-0-			-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-	
LOVELLS LAKE (MARG. 7500)					55184 740	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.					567103										
BEAUMONT LAUNCH CLUB B					WELL #:	1	RRCID ->	159184	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7524 - 7536		
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	187	-0-	-30	-0-	6	1	181	2	N	-0-			-0-	
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-	
BROUSSARD TRUST					WELL #:	2	RRCID ->	162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 7512 - 7532		
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	176	-0-	-10	-0-	110	1	66	2	N	-0-			-0-	
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.// 567103												
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6819 - 6872				
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

BROUSSARD TRUST				WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 7400 - 7540				
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	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	N	-0-			-0-	
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7470 - 7522				
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	480	-0-	-109	-0-	237	1	243	2	Y	-0-			-0-	
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT			-0-	

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7520 - 7548				
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-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROUSSARD TRUST				WELL #: 62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7508 - 7517				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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				
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	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	2	Y	-0-			-0-	
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-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 #: 26														RRCID -> 184049														COMPL. DATE 07/18/2001														TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																
0									AMT		CODE	AMT		CODE	M			AMT		CODE	BALANCE																																																
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	62	N	58	-0-		-4	-0-			43	1	15	9	Y	14			14	1		2																																																
02	112	N	NO RPT	-0-		-112	-0-							Y	NO RPT						2																																																
BROUSSARD TRUST														WELL #: 8														RRCID -> 186133														COMPL. DATE 09/25/2001														TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																																
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-																																																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																																
BROUSSARD TRUST														WELL #: 34														RRCID -> 187608														COMPL. DATE 02/08/2002														TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																																
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-																																																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																																
JEFFERSON LAND COMPANY														WELL #: 52														RRCID -> 192318														COMPL. DATE 12/04/2002														TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552													
09	90	N	89	-0-		-1	-0-			3	1	86	2	N	-0-						-0-																																																
10	96	N	96	-0-		-0-	-0-			3	1	93	2	N	-0-						-0-																																																
11	96	N	96	-0-		-0-	-0-			3	1	93	2	N	-0-						-0-																																																
12	97	N	97	-0-		-0-	-0-			3	1	94	2	N	-0-						-0-																																																
*01	93	N	90	-0-		-3	-0-			3	1	87	2	N	-0-						-0-																																																
02	84	N	NO RPT	-0-		-84	-0-							N	NO RPT						-0-																																																
JEFFERSON LAND COMPANY														WELL #: 51														RRCID -> 207448														COMPL. DATE 02/04/2005														TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520													
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-																																																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																
BROUSSARD TRUST														WELL #: 46														RRCID -> 250035														COMPL. DATE 04/20/2009														TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																

LOVELLS LAKE, NORTH FINALY RESOURCES LLC O'BRIEN				55186 001 268323	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
WELL #:				2	RRCID -> 188104	COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8447 - 8450							
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MILESTONE OPERATING, INC. FAILOR, E.K.				567103													
WELL #:				9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7174 - 7182							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 280 567103	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
WELL #:				61	RRCID -> 257936	COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 7494 - 7496							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 284 567103	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
WELL #:				41	RRCID -> 007058	COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7506 - 7520							
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
*01	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (8400) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 300 567103	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
WELL #:				60	RRCID -> 244400	COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8421 - 8424							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
FINALLY RESOURCES LLC				268323						
JEFFERSON LAND CO				WELL #: 1	RRCID -> 175352	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8406	-	8456
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
QUINN, B. E. UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8430	-	8438
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JEFFERSON LAND CO.				WELL #: 1	RRCID -> 251469	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 5514	PERF. 5082	-	5088
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)				55444 465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508						
BSMC, LP				WELL #: 2	RRCID -> 176649	COMPL. DATE 12/22/1999	TOTAL DEPTH 13645	PERF.12268	-	12276
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LUCE BAYOU (WILCOX)				55444 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
AMRWR, LLC				102699						
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 160732	COMPL. DATE 07/24/1996	TOTAL DEPTH 17250	PERF.13400	-	13420
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LUCKY (10,000)				55468 817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 290845	COMPL. DATE 04/08/2021	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9457	-	9971
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					307
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					174
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					286
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					212
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					212
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					212

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)				55473 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
WELDERXP LTD.				907320													
HUEBNER-CONKLIN				WELL #:	1	RRCID ->	242052	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9777 - 9810				
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)				55473 400	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170													
HUEBNER				WELL #:	1	RRCID ->	279212	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9839 - 9860				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-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				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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				
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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				
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLF HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	192886	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	9352 - 9360				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
WOLF -B-		WELL #:	1 U	RRCID -> 007093	COMPL. DATE 12/20/1960	TOTAL DEPTH 11887	PERF.10376 - 10416	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	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	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)		55476 440	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
WOLF		WELL #:	2	RRCID -> 053386	COMPL. DATE 05/25/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 2803 - 2823	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (SLOAN SAND)		55476 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
LOUIS WOLF		WELL #:	3	RRCID -> 112158	COMPL. DATE 07/23/1986	TOTAL DEPTH 9771	PERF. 2260 - 2280	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (WOLF)		55476 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
WOLF -B-		WELL #:	1 L	RRCID -> 007090	COMPL. DATE 12/20/1960	TOTAL DEPTH 11887	PERF.10546 - 10556	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (8,870)		55476 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
WOLF		WELL #:	2	RRCID -> 257138	COMPL. DATE 03/23/2010	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 8802 - 8809	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LUCKY LEON (EY-3)															55488 010					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JASPER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															206081																			
JOHNSON															WELL #: 6					RRCID -> 232630					COMPL. DATE 11/22/2006					TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11	3	15	5	Y	11	13	1			279											
10	DLQ	G-10	41	-0-	-0-	41	41	41					15	9	14	14	Y	14	14	1			279											
11	DLQ	G-10	43	-0-	-0-	43		84					8	3	23	5	Y	11	11	1			279											
12	DLQ	G-10	35	-0-	-0-	35		119					12	9	21	5	Y	11	10	1			280											
01	DLQ	G-10	36	-0-	-0-	36		155					2	3	21	5	Y	10	10	1			280											
02	406 N		251	-0-	-0-	-155		-0-					12	9	17	5	Y	10	10	1			280											
													11	9																				
													223	3																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				
													11	9																				

LYDIA (4100)				55890 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO				
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056														
WIED				WELL #:		1	RRCID -> 229103				COMPL. DATE 05/14/2007				TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	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			
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444														
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 142124				COMPL. DATE 05/18/1992				TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870			
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	13	1	690	2	N	14						212
							15	9										
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	364	2	N	-0-						212
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-						212
*08	713	N	140	-0-	-573	-0-	3	1	137	2	N	-0-						212
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	2	N	-0-						212
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-						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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	249	2	N	-0-						212
02	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			
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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	22	1	974	2	N	13						263
							14	9										
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						263
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 142758				COMPL. DATE 10/08/1992				TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264			
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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	20	1	906	2	N	70						235
							77	9										
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						235

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	3 1	131 2	N	3				288
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3 9	259 2	N	3				291
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	8 1	122 2	N	5				296
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	3 9							
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4 1	324 2	N	-0-				296
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	N	-0-				296
							4 1		N	NO RPT				296
KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092														
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	10 1	478 2	N	16				353
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	18 9	494 2	N	43				396
11	570	N	179	-0-	-391	-0-	15 1	155 2	N	17				413
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	47 9							
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	5 1	541 2	N	8				421
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 9	426 2	N	7				428
							13 1							
							9 9							
							8 9							
									N	NO RPT				428
M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY														
SOUTHCOST PRODUCTION INC 803257														
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
84 ENERGY LLC 856467														
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MACK LAKE (MIOCENE-FR10) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER														
JTL OPERATING CO., INC 448052														
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758														
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-
*02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 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
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
02	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			
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-
02	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			
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	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	97	1	1282	2	Y	-0-						25
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
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									
02	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
FANNIN, ANGELA FARRIS															WELL #:	1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.	11798	-	11962
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
MITCHELL UNIT															WELL #:	1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL	DEPTH	12312	PERF.	11638	-	12050
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
WILSON															WELL #:	1	RRCID ->	227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11800	-	11930
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74									
02	14B2	EXT	-0-	-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 * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
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
02	924 N	828	-0-	-96	-0-	810	3	18	9	N	16		128
PARTEN OPERATING INC. 642718													
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245													
09	2190 N	2082	-0-	-108	-0-	20	1	2062	2	N	-0-		30
10	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	21	1	2055	2	N	22		52
						24	9						
11	1980 N	1863	-0-	-117	-0-	20	1	1833	2	N	9		61
						10	9						
12	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	24	1	1994	2	N	-0-		61
01	2108 N	1757	-0-	-351	-0-	20	1	1718	2	N	17		78
						19	9						
*02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	19	1	1913	2	N	8		86
						9	9						
SAXET OPERATING CO., INC. 749525													
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150													
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-
02	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													
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
02	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													
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
						4	9						
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	15	1	226	2	N	-0-		67
12	341 N	222	-0-	-119	-0-	13	1	209	2	N	-0-		67
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-		67
02	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													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
02	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 * * 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										
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	1499	-0-	42	-0-	87	1	1412	2	N	-0-	75 7	15
*01	1612 N	920	-0-	-692	-0-	60	1	860	2	N	-0-		15
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-		-0-
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A													
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	122	-0-	-1273	-0-	9	1	113	2	Y	-0-		-0-
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A													
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	2624	-0-	-755	-0-	184	1	2440	2	Y	-0-		79
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT		79
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A													
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	252	-0-	-678	-0-	17	1	227	2	N	7	7 1	-0-
						8	9						
12	992 N	864	-0-	-128	-0-	60	1	804	2	N	-0-		-0-
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	776	2	N	15	15 1	-0-
						17	9						
02	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													
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	822	-0-	-759	-0-	53	1	769	2	N	-0-	10 7	86
*01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	102	1	1655	2	N	20		106
						22	9						
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-		-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466													
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	341	-0-	-62	-0-	24	1	317	2	N	-0-		-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	N	-0-		-0-
02	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 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	-0-					157
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					157
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					157
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					157
02	0 N	NO RPT	-0-	-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
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	147	2	N	10					21
								11	9									
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	N	5					26
								6	9									
*11	180 N	158	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	4					30
								4	9									
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					30
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HALL, GRACE														WELL #:	2	RRCID -> 075523	COMPL. DATE 03/04/1977	TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 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
09	1080 N	586	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	83	1	503	2	N	-0-					-0-
10	961 N	6	-0-	-955	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	930 N	245	-0-	-685	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1183	2	N	-0-					-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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
09	780 N	703	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	99	1	604	2	N	-0-					-0-
10	713 N	396	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	N	-0-					-0-
11	690 N	163	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-
12	713 N	290	-0-	-423	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY														WELL #:	1	RRCID -> 088869	COMPL. DATE 04/13/1980	TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305
09	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	1329	3	8	9	N	7					74
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3	8	9	N	7					81
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	3	8	9	N	7					88
*12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1359	2	N	41	118	1			11
								45	9									
*01	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	86	1	1241	2	N	51					62
								56	9									
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-	-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	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									
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	1385	-0-	-72	-0-	97	1	1288	2	N	-0-	-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	N	-0-	-0-
02	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												
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-
02	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												
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	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	971	2	N	27	84
						30	9					
*01	1023 N	981	-0-	-42	-0-	60	1	875	2	N	42	126
						46	9					
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-	-0-
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
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	134
						13	9					
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	783	2	N	18	152
						20	9					
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	N	23	175
						25	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	175
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542												
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-	28
*11	990 N	442	-0-	-548	-0-	15	1	196	2	Y	210	11
						231	9					
*12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	80	1	1067	2	Y	-0-	11
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	53	1	701	2	Y	59	11
						65	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	54
02	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 LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	24	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	61	-0-	-149	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-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														
09	990 N	811	-0-	-179	-0-	57	1	754	2	N	-0-			112
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	58	1	772	2	N	-0-			112
11	990 N	581	-0-	-409	-0-	41	1	540	2	N	-0-			112
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	59	1	788	2	N	-0-			112
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	60	1	792	2	N	-0-			112
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436														
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	991	2	N	-0-			20
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	66	1	882	2	N	-0-			20
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	N	-0-			20
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	908	2	N	-0-			20
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	73	1	967	2	N	37			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41	9			N	NO RPT			57
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474														
09	570 N	453	-0-	-117	-0-	32	1	421	2	N	-0-			132
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	595	2	N	-0-			132
11	810 N	513	-0-	-297	-0-	36	1	476	2	N	1			133
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	697	2	N	-0-			133
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	1	566	2	N	-0-			133
			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314														
09	2160 N	2122	-0-	-38	-0-	900	1	1197	2	N	23			145
10	2232 N	1209	-0-	-1023	-0-	25	9							
11	2160 N	1301	-0-	-859	-0-	15	1	1194	2	N	-0-			145
12	2201 N	220	-0-	-1981	-0-	20	1	1281	2	N	-0-			145
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	N	-0-			145
02	0 N	NO RPT	-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														
09	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-			18
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7			25
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			25
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	NO RPT	-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	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
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	69	1	419	2	N	-0-		61
10	434 N	229	-0-	-205	-0-	14	1	191	2	N	22		83
						24	9						
11	420 N	40	-0-	-380	-0-	3	1	37	2	N	-0-		83
12	434 N	29	-0-	-405	-0-	2	1	27	2	N	-0-		83
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-		83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1			N	NO RPT		83
WALTON, J.H. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	132240	COMPL. DATE	09/02/1989	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 8494	- 8528
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 7	80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
02	0 N	NO RPT	-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
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
ADAIR, VELA				WELL #:	1	RRCID ->	135757	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	9274	PERF. 8315	- 8344
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-		35
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-		35
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-		35
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MUSGROVE				WELL #:	1	RRCID ->	136621	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	8815	PERF. 8254	- 8300
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	88	1	1172	2	N	43		178
						47	9						
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	150	1	1990	2	N	9		187
						10	9						
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	110	1	1466	2	N	1		188
						1	9						
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	132	1	1755	2	N	45		233
						50	9						
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	97	1	1295	2	N	34		267
						37	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		267

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	166 2	Y	2				57	
						2 9								
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	143 2	Y	1				58	
						1 9								
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	12 1	160 2	Y	-0-				58	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	179 2	Y	2				5	
						2 9								
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 2	Y	-0-				5	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5	
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376														
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	
						14 9								
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	97 1	1295 2	N	28				136	
						31 9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				136	
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404														
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	
						17 9								
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	85 1	1132 2	N	24				128	
						26 9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				128	
ZULCH, SALLY WELL #: RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				149	
02	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														
09	810 N	704	-0-	-106	-0-	98 1	596 2	N	9				42	
						10 9								
10	775 N	610	-0-	-165	-0-	43 1	567 2	N	-0-	12 7			30	
11	750 N	149	-0-	-601	-0-	10 1	139 2	N	-0-				30	
12	713 N	72	-0-	-641	-0-	5 1	67 2	N	-0-				30	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	N	-0-				30	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	35	1	1128	2	N	40			106
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	44	9							
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	33	1	1078	2	N	91	179	1	18
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	100	9							
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	N	-0-			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	1	1104	2	N	-0-			18
						26	1	830	2	N	-0-			18
										N	NO RPT			18
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294														
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	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	-0-			-0-
02	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														
09	750 N	52	-0-	-698	-0-	4	1	47	2	Y	1			161
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	9							
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			161
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			161
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-			161
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-			161
										Y	NO RPT			161
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			10
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	88	1	1170	2	Y	5			15
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	6	9							
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	Y	-0-			15
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	103	1	1375	2	Y	16			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	9							
						65	1	861	2	Y	-0-			19
										Y	NO RPT			19
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
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	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			152
02	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	61	1	1976	2	N		37					95
						41	9										
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	66	1	2146	2	N		28					123
						31	9										
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	62	1	1992	2	N		15					138
						17	9										
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	60	1	1936	2	N		20					158
						22	9										
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	42	1	1363	2	N		38					196
						42	9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					196
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277																	
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	68	1	901	2	N		12	171	1			29
						13	9										
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	64	1	845	2	N		7					36
						8	9										
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	N		3					39
						3	9										
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	79	1	1043	2	N		11					50
						12	9										
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1170	2	N		42					92
						46	9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400																	
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	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N		-0-					99
02	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																	
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N		-0-					167
02	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																	
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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y		-0-					4
02	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 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
09	570 N	559	-0-	-11	-0-			78	1	474	2	N	6					26
10	434 N	296	-0-	-138	-0-			7	9	273	2	N	2	7	7			21
11	450 N	63	-0-	-387	-0-			21	1	59	2	N	-0-					21
12	589 N	175	-0-	-414	-0-			4	1	163	2	N	-0-					21
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-			12	1	190	2	N	-0-					21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14	1			N	NO RPT					21

VICK, M. Y.													WELL #:	9	RRCID -> 178692	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH 9590	PERF. 8470 - 8480
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-			54	1	714	2	N	1					157
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-			1	9	594	2	N	23					180
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-			45	1	371	2	N	4					184
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-			25	9	358	2	N	10					194
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-			28	1	303	2	N	14					208
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			4	9			N	NO RPT					208

BROWN, MILDRED													WELL #:	2	RRCID -> 227053	COMPL. DATE 02/27/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8380 - 8387
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	90	1	1199	2	N	19	79
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	21	9	1070	2	N	39	118
11	1290 N	1015	-0-	-275	-0-	81	1	935	2	N	9	127
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	43	9	1156	2	N	25	152
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	70	1	1182	2	N	33	185
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			N	NO RPT	185
						87	1					
						28	9					
						89	1					
						36	9					
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												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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												
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	35	1	280	2	N	7	83
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	9	133	2	N	-0-	83
11	330 N	124	-0-	-206	-0-	16	1	110	2	N	-0-	83
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	N	-0-	83
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	4	87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	1			N	NO RPT	87
						4	9					
VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VICK, M. Y.		WELL #:		11	RRCID -> 179727		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668 - 8706
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOSS-MALONE		WELL #:		5	RRCID -> 197241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8664 - 8690
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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 STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-			50 1	11 9	N	10				358
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-			50 1	4 9	N	4				362
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-			38 1	2 9	N	2				364
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-			13 1	2 9	N	2				366
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-			10 1		N	-0-				366
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					N	NO RPT				366
BLACKSTONE MINERALS				WELL #:	4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11719	-	11760		
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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258												
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	285559	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455	PERF.14875	-	15254		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUFFY, G. A.				WELL #:	2	RRCID ->	068588	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7267	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUFFY, G.A.				WELL #:	8	RRCID ->	095030	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	5667	PERF. 5500	-	5504		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. HALAMICEK, J. M.															CNTY: WHARTON				
//CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT																			
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	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				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. DEBRUHL, H. E.															627136 WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164				
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-
02	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				
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894						Y	-0-						-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC BROUSSARD, J. E.															701560 WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-

MAGNET WITHERS (F- 2) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE															56688 018 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON				
701560 WELL #: B168 RRCID -> 272433 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568																			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		2131 N	177	-0-	-0-	-1954	-0-	-0-			177 1			N	-0-						-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			178 1		3 2	N	-0-						-0-
11		180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PIERCE ESTATE			WELL #: C260			RRCID -> 285830			COMPL. DATE 07/21/2018			TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864									
09	1500 N	1403	-0-	-0-	-0-	-97	-0-	-0-			1401 1	2 2		N	-0-						-0-
10	1426 N	1398	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			1377 1	21 2		N	-0-						-0-
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1485 1	16 2		N	-0-						-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1400 1	88 2		N	-0-						-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1270 1	207 2		N	-0-						-0-
*02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1430 1	50 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									
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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									
09	900 N	819	-0-	-0-	-0-	-81	-0-	-0-			818 1	1 2		N	-0-						-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			810 1	12 2		N	-0-						-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			857 1	9 2		N	-0-						-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			796 1	50 2		N	-0-						-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			735 1	120 2		N	-0-						-0-
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			812 1	28 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	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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							
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-
*02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	869	1	30	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
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-
02	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							
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	Y	425	438	1			42
12	DLQ G-10	462	-0-	462	971	33	1	429	9	Y	390	388	1			44
01	DLQ G-10	369	-0-	369	1340	27	1	342	9	Y	311	293	1			62
02	1891 N	551	-0-	-1340	-0-	20	1	531	9	Y	483	472	1			73
COCKBURN, H.C.				WELL #: 152	RRCID -> 273703	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 5865 -	5868							
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-
02	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							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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							
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-	
02	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							
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COCKBURN, H.C. 'B'			WELL #: 13	RRCID -> 098870	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 6273	PERF. 5478	- 5485
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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COCKBURN, H. C. -A-			WELL #: 2	RRCID -> 132752	COMPL. DATE 06/21/1989	TOTAL DEPTH 6268	PERF. 5490	- 5500
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-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COCKBURN, H. C.			WELL #: 110	RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392	- 5406
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-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-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						
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-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						
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)					56688 807	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHARTON		
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC					076738								
WEAKLEY-COCKBURN UNIT					WELL #:	1	T	RRCID -> 188256	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3914 - 3920	
09	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
10	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
11	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
12	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
01	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
02	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					466352								

BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 188369	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3881	-	3887
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942								
09	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942	N	NO RPT			-0-
10	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942	N	NO RPT			-0-
11	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942	N	NO RPT			-0-
12	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942	N	NO RPT			-0-
01	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942	N	NO RPT			-0-
02	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942								

AMRWR, LLC				102699											
PRASIFKA				WELL #:		1		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3888 - 3904	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3932 - 3946	
COCKBURN		WELL #:		3							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.										627136	RRCID -> 088318	COMPL. DATE 06/02/1980	TOTAL DEPTH 5538	PERF. 3956	- 4322	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FRANZ, J. H.										WELL #: 1	RRCID -> 228618	COMPL. DATE 05/21/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4064	- 4084	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C.										WELL #: 164	RRCID -> 282662	COMPL. DATE 10/22/2016	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4122	- 5196	
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-
02	0 X	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	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
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-
*02		909 N	909	-0-	-0-	-0-		878 1	31	2	N	-0-						-0-

PIERCE ESTATES				WELL #:	C171	RRCID ->	263339	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	5723	PERF. 3984 -	3992					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)					56688 819	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION					216748													
DUFFY, G. A.				WELL #:	15 C	RRCID ->	007155	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4279 -	4289					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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 LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #:		16 F	RRCID ->	040425	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 4162 -	4170		
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-
02	T. A.	NO RPT	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEHMBERG-COFFEY		WELL #:		3	RRCID ->	284990	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4144 -	4146		
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	1	1	2	N	-0-			-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1183	1	18	2	N	-0-			-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	1	13	2	N	-0-			-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1170	1	73	2	N	-0-			-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1076	1	175	2	N	-0-			-0-
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1202	1	42	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		//CONT.//		56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON								
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136														
COCKBURN, HC				WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4372 - 4378						
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	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COCKBURN, H. C.				WELL #: 147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4410 - 4414						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560														
PIERCE ESTATES				WELL #: B160		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323		PERF. 4346 - 4362						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	1			N	-0-					-0-	
10	310 N	298	-0-	-12	B	-0-	294	1	4	2	N	-0-					-0-	
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-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAGNET WITHERS (SM- 23)				56688 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: WHARTON				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136														
COCKBURN, H. C.				WELL #: 147		RRCID -> 282352		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 1740 - 1747						
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	

MAGNET WITHERS (5400)				56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748														
DUFFY, G. A.				WELL #: 3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5403 - 5407						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

MAGNET WITHERS (5400)			//CONT.//		56688 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748										
DUFFY, G. A.			WELL #:		14	RRCID ->	122703	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF. 5391 -	5395		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.			WELL #:		23	RRCID ->	125598	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF. 5384 -	5387		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)					56689 650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
CHAROLAIS ENERGY, LLC					102927										
COCKBURN, H. C.			WELL #:		129	RRCID ->	117017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 2085 -	2700		
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-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		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)					56785 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL					101653										
CAMERON HEIRS			WELL #:		2H	RRCID ->	278974	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12595 -	18720		
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	328	9	N	298	298	1	223
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			223
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			223
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			223
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			223
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			223
THERON ENERGY OPERATING, LLC					102302										
ARTEMIS			WELL #:		1H	RRCID ->	300246	COMPL. DATE	09/01/2025	TOTAL DEPTH	12482	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
FISH CAMP WELL #: 1H RRCID -> 296144 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13209 - 18021														
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
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
02	10052 X	8004	-0-	-2048	-0-	6898 2	1106 9	N	1005	887 1				441
S. STEINHAGEN WELL #: 1H RRCID -> 297150 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14263 - 21305														
09	44370 X	36920	-0-	-7450	-0-	1963 1	34080 2	N	797	880 1				274
						877 9								
10	45849 X	36416	-0-	-9433	-0-	1978 1	33570 2	N	789	716 1				347
						868 9								
11	40770 X	26960	-0-	-13810	-0-	259 1	26053 2	N	589	732 1				204
						648 9								
12	42129 X	31336	-0-	-10793	-0-	168 1	30282 2	N	805	563 1				446
						886 9								
01	38595 X	32290	-0-	-6305	-0-	206 1	31218 2	N	787	897 1				336
						866 9								
02	34468 X	27269	-0-	-7199	-0-	177 1	26402 2	N	627	724 1				239
						690 9								
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
BSMC A-937 WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391														
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	687 2	200 9	N	182					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	869 N	869	-0-	-0-	-0-	729 2	140 9	N	127	183 1				151
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					151
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
02	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														
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
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037 3	3 9	N	3					190
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
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
02	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9301 3	50 9	N	45	171 1				73

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
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
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
02		280 N	278	-0-	-2	-0-	275 3	3	9	N	3			269
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			80
11		8 N	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
02		6 N	6	-0-	-0-	-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														
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
02		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 3			N	-0-			481
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
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-
02		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														
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
02		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														
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
02		1792 X	1330	-0-	-462	-0-	1302 3	28	9	N	25			194
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
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-
02		T. A.	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													
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		30
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		30
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-	6	3		N	-0-		30
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		30
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	3		N	-0-		30
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3		N	-0-		30
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443													
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-		229
10	868 N	814	-0-	-54	-0-	-0-	802	3	12	9	N	11	240
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	3	7	9	N	6	70
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	3	21	9	N	19	89
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	3	18	9	N	16	105
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	3	6	9	N	5	110
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
02	0 N	-0-	-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													
09	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-	-0-				N	-0-		147
10	5084 X	14	-0-	-5070	-0-	-0-	14	3		N	-0-		147
11	4920 X	12	-0-	-4908	-0-	-0-	12	3		N	-0-		147
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		147
01	81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		147
02	81 X	81	-0-	-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													
09	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	3	182	9	N	165	157
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	3	237	9	N	215	195
11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	3	239	9	N	217	227
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	3	261	9	N	237	107
01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	3	279	9	N	254	182
*02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	3	204	9	N	185	194
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276													
09	1590 N	1289	-0-	-301	-0-	-0-	1289	3		N	-0-		254
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-		254
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-		254
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-		254
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	3	204	9	N	185	254
02	1428 N	1275	-0-	-153	-0-	-0-	1275	3		N	-0-	185 1	254
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		219
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		219
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		219
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		219
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		219

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837													
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
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
02	2408 X	2098	-0-	-310	-0-	2089	3	9	9	N	8	175 1	109
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690													
09	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5090	3	548	9	N	498	532 1	225
10	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5321	3	374	9	N	340	356 1	209
11	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7262	3	638	9	N	580	535 1	254
12	7812 X	4986	-0-	-2826	-0-	4500	3	486	9	N	442	537 1	159
01	7812 X	4678	-0-	-3134	-0-	4203	3	475	9	N	432	513 1	78
02	7364 X	4499	-0-	-2865	-0-	4203	3	296	9	N	269	148 1	199
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030													
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	185 1	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
02	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4706	3	39	9	N	35		197
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000													
09	9390 X	8930	-0-	-460	-0-	8372	3	558	9	N	507	533 1	164
10	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	8692	3	551	9	N	501	541 1	124
11	8970 X	8771	-0-	-199	-0-	8235	3	536	9	N	487	359 1	252
12	9269 X	9204	-0-	-65	-0-	8625	3	579	9	N	526	708 1	70
01	9269 X	8565	-0-	-704	-0-	8013	3	552	9	N	502	352 1	220
02	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8013	3	464	9	N	422	528 1	114
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278													
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-
02	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													
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-
02	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													
09	4260 X	4238	-0-	-22	-0-	4203	3	35	9	N	32		257
10	4433 X	3736	-0-	-697	-0-	3711	3	25	9	N	23	180 1	100
11	4290 X	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
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4327	3	22	9	N	20		210

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	169 1	62
02	4088 X	463	-0-	-3625	-0-	427 3	36 9		N	33		95
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184												
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		184
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 3			N	-0-		184
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		184
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3			N	-0-		184
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-		184
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		184
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296												
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
02	4844 X	3820	-0-	-1024	-0-	3480 3	340 9		N	309	352 1	89
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946												
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113												
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
02	2380 X	2366	-0-	-14	-0-	2121 3	245 9		N	223	353 1	94

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
02	3780 X	3361	-0-	-419	-0-	3188	3	173	9	N	157	175	1		199
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127															
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
02	2240 N	2009	-0-	-231	-0-	1917	3	92	9	N	84	168	1		115
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327															
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
02	4340 X	4232	-0-	-108	-0-	4043	3	189	9	N	172	172	1		404
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356															
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-
02	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															
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
02	3360 X	1885	-0-	-1475	-0-	1797	3	88	9	N	80				264
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169															
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
02	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															
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
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3256	3	311	9	N	283	179	1		284

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																		
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853																		
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	3	307	9	N	279	349	1	222		
10	2046	N	1438	-0-	-608	-0-	-0-	1209	3	229	9	N	208	357	1	73		
11	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	-0-	1614	3	355	9	N	323	177	1	219		
12	1860	N	637	-0-	-1223	-0-	-0-	399	3	238	9	N	216	360	1	75		
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	3	266	9	N	242	180	1	137		
02	1848	N	1673	-0-	-175	-0-	-0-	1341	3	332	9	N	302	180	1	259		
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900																		
09	720	N	141	-0-	-579	-0-	-0-	141	3			N	-0-			189		
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	760	3	62	9	N	56			245		
11	570	N	78	-0-	-492	-0-	-0-	35	3	43	9	N	39	179	1	105		
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3	44	9	N	40			145		
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	787	3	68	9	N	62			207		
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			207		
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330																		
09	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	-0-	20982	3	1617	9	N	1470	1417	1	349		
10	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	-0-	18053	3	1585	9	N	1441	1419	1	371		
11	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	-0-	18876	3	1601	9	N	1455	1425	1	401		
12	22816	X	14835	-0-	-7981	-0-	-0-	13368	3	1467	9	N	1334	1611	1	124		
01	22816	X	11403	-0-	-11413	-0-	-0-	10076	3	1327	9	N	1206	1074	1	256		
02	20608	X	11563	-0-	-9045	-0-	-0-	10076	3	1487	9	N	1352	1431	1	177		
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978																		
09	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	-0-	9972	3	1130	9	N	1027	879	1	292		
10	23050	X	23050	-0-	-0-	-0-	-0-	21370	3	1680	9	N	1527	1772	1	47		
11	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	-0-	16802	3	1406	9	N	1278	1069	1	256		
12	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	-0-	21531	3	1636	9	N	1487	1604	1	139		
01	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	-0-	10326	3	1219	9	N	1108	1067	1	180		
02	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	-0-	10326	3	1120	9	N	1018	1026	1	172		
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609																		
09	7020	X	258	-0-	-6762	-0-	-0-	252	3	6	9	N	5			239		
10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	-0-	7242	3	397	9	N	361	176	1	424		
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	2932	3	218	9	N	198	542	1	80		
12	2542	X	840	-0-	-1702	-0-	-0-	814	3	26	9	N	24			104		
01	7626	X	779	-0-	-6847	-0-	-0-	756	3	23	9	N	21			125		
02	6888	X	953	-0-	-5935	-0-	-0-	756	3	197	9	N	179			304		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
*02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	893	3	333	9	N	303	176	1	254
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328														
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
02	3472 X	3395	-0-	-77	-0-	3018	3	377	9	N	343	343	1	517
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615														
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
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	17	3	29	9	N	26	176	1	75
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050														
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
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1101	3	142	9	N	129	176	1	200
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606														
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
*02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	1874	3	306	9	N	278	347	1	115
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085														
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
02	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														
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
02	952 N	783	-0-	-169	-0-	552	3	231	9	N	210	160	1	205

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	1176 N	1018	-0-	-158	-0-	901	3	117	9	N	106	176 1	144
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161													
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
02	16576 X	14656	-0-	-1920	-0-	13231	3	1425	9	N	1295	1178 1	257
YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072													
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
02	62748 X	59537	-0-	-3211	-0-	55498	3	4039	9	N	3672	3402 1	1023
FISTFUL OF BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 298908 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13322 - 24456													
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
02	132934 X	132934	-0-	-0-	-0-	125775	3	7159	9	N	6508	6488 1	195
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	49	-0-	49	49	49	1			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-		-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-		-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-		-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	49					N	44		44
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													
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-		-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)														//CONT.// 57233 223		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC														//CONT.// 215343											
LEMMER, J.														WELL #: 11		RRCID -> 288484		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 6234		PERF. 5804 - 5814			
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							
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-								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)														57233 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC														215343											
BELCHER, W. T. "A"														WELL #: 43		RRCID -> 160349		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5813		PERF. 5348 - 5358			
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-								
02	14B2 EXT	-0-	-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			
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-								
02	14B2 EXT	-0-	-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								
*02	0	-0-	-0-	-0-	B	97						N	100				100								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														97											
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			
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	-0-		2356	2	1921	9	N	1746	1860	1		296								
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-		1804	2	1815	9	N	1650	1695	1		251								
11	3330 X	3142	-0-	-188	-0-	-0-		1456	2	1686	9	N	1533	1505	1		279								
*12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-		1729	2	1723	9	N	1566	1556	1		289								
*01	3441 X	2842	-0-	-599	-0-	-0-		1390	2	1452	9	N	1320	1362	1		247								
02	3108 X	2126	-0-	-982	-0-	-0-		354	2	1772	9	N	1611	1490	1		368								

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)				57299 757	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN										
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
TICONDEROGA GAS UNIT A				WELL #: 2	RRCID -> 281611	COMPL. DATE 07/19/2024	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 4677	- 5144										
M	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	
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MARIMBA (MIDDLE WILCOX)				57468 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER										
PALEO OIL COMPANY LLC				635131															
BP AMERICA A-303				WELL #: 1	RRCID -> 249134	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12388	- 12498										
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	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									278	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)				57578 076	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365															
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 21J	RRCID -> 149758	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7790	- 7793										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)				57578 114	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA										
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365															
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15F	RRCID -> 147825	COMPL. DATE 10/19/1993	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 8016	- 8026										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-	
02	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										
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-	
02	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										
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-	
02	924 N	871	-0-	-53	-0-	871 2		Y	-0-									-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)				57578 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365												
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 6J	RRCID -> 122874	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 8664	PERF. 8178	-	8186						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 12J	RRCID -> 208204	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 7780	-	7784						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 31 A	RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7750	-	7782						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)				57578 494	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365												
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 41A	RRCID -> 193092	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 8626	PERF. 7372	-	7376						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)				57578 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365												
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 29A	RRCID -> 161072	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 7850	-	7859						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 18F	RRCID -> 167197	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5333	-	5414						
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365																		
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804																		
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-	
02	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																		
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-	
02	3892 X	3159	-0-	-733	-0-	3159	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																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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																		
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630														
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N. (7500) 57578 976 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480														
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7514 - 7518				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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				
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	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 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				
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	
02	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				
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	
02	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 #: RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			169
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)			58197 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954													
STATE TRACT 172			WELL #: 1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2547	-	2556							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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							
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-
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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							
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-
02	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							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F	RRCID -> 133691	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 9138	PERF. 7235 - 7245	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5	RRCID -> 159763	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526 - 6606	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)			58220 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595					
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.			WELL #: 3	RRCID -> 074745	COMPL. DATE 03/13/1979	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 6438 - 6460	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT			WELL #: 6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6342 - 6346	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)				58220 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595															
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 U	RRCID -> 070813	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 6597 - 6599									
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 6854 - 6904									
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595															
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE 09/20/1998	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 5985 - 6027									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 6490 - 6500									
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6)				58220 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595															
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 6960 - 6965									
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7312 - 7322									
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-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23)										58220 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595											
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT										WELL #:		1 L	RRCID -> 076582	COMPL. DATE 04/28/1978	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 2272	-	2276			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #:		4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 2357	-	2364			
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-
02	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			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MATTHEWS, SE (YEGUA 6900)										58320 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
CIMARRON ENGINEERING, LLC										153471											
ENGLISH										WELL #:		1	RRCID -> 297809	COMPL. DATE 04/09/2024	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7122	-	7124			
09	18628	10064	-0-	-8564	-0-	9950	2	114	9	N	104	182	1								40
10	5120	3335	-0-	-1785	-0-	3334	2	1	9	N	1										41
11	1500	5493	-0-	3993	-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
*02	8796	5098	-0-	-3698	-0-	5023	2	75	9	N	68										174
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			
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-
02	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			
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									125

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
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-
02	0 K NO RPT	-0-	-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														
09	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	450 1	6457 2	N		50	182 1			97
						55 9								
10	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	465 1	6326 2	N		57				154
						63 9								
11	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	450 1	5969 2	N		56				210
						62 9								
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	435 1	4987 2	N		78	187 1			101
						86 9								
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	390 1	4090 2	N		57				158
						63 9								
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT			158
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														
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	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1356 2	34 9	N		31				262
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941 2	2 9	N		2				264
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				264

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)										58651 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516						
SOUTH MAYES GAS UNIT 10										WELL #: 3	RRCID -> 038467	COMPL. DATE 01/01/1966	TOTAL DEPTH	9992	PERF. 9068 - 9074	
M	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
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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		
09	870	X	342	-0-	-528	-0-	4	1	338	2	N	-0-				92
10	899	X	241	-0-	-658	-0-	3	1	238	2	N	-0-				92
11	420	X	366	-0-	-54	-0-	4	1	362	2	N	-0-				92
12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	10	1	967	2	N	-0-				92
01	341	X	279	-0-	-62	-0-	3	1	276	2	N	-0-				92
02	336	X	23	-0-	-313	-0-	23	2			N	-0-				92
SCHUMAKER, ALICE ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 130371	COMPL. DATE 03/14/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7658 - 7706		
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	21	1	1774	2	Y	-0-				27
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	17	1	1226	2	Y	-0-				27
11	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	12	1	1030	2	Y	-0-				27
12	1860	X	1035	-0-	-825	-0-	11	1	1024	2	Y	-0-				27
01	1860	X	667	-0-	-1193	-0-	8	1	659	2	Y	-0-				27
02	1680	X	887	-0-	-793	-0-	12	1	875	2	Y	-0-				27
AMMANN, HOMER TRUST										WELL #: 1ST	RRCID -> 131950	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A		
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-				43
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	1	1	39	2	N	-0-				43
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				43
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-				43
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-				43
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				43

MCFARLAN (YEGUA)		59416 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
MERTA		WELL #: 1		RRCID -> 257724		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 13530		PERF. 7680 - 7848			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-		9 1	762 2	N	-0-			68
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-		13 1	933 2	N	-0-			68
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-		9 1	753 2	N	2			70
							2 9						
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-		9 1	814 2	N	-0-			70
01	961 N	594	-0-	-367	-0-		7 1	587 2	N	-0-			70
02	700 N	533	-0-	-167	-0-		7 1	515 2	N	10			80
							11 9						
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)		60102 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
MILES, TIM		WELL #: 1		RRCID -> 007374		COMPL. DATE 01/09/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7260 - 7274			
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
02	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			
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			
09	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			
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
02	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			
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 RAUN
 WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FREDCO 284921
 RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENEFEE (YEGUA EY 9850) 60476 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KALER ENERGY CORP. 450261
 STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297146 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9349

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	18000	183	-0-	-17817	-0-	183	2			N	NO RPT					197
10	17825 #	-0-	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					197
11	10920 #	-0-	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					197
*12	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	121	178	1			140
*01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					140
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					140

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3	1509	9	Y	1372	1359	1			299
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	1436	9	Y	1305	1427	1			177
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3	1448	9	Y	1316	1281	1			212
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3	1445	9	Y	1314	1349	1			177
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3	1509	9	Y	1372	1303	1			246
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3	1255	9	Y	1141	1110	1			277
MERCY (9100, WILCOX)				60589 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
CENTRAL COLE & COKE				WELL #:	2B	RRCID ->	246077	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL	DEPTH	12432	PERF.	9888 -	9892		
09	8119 R	8119	-0-	-0-	-0-	-0-	3146	1	4791	2	Y	165	167	1			265
							182	9									
10	9079 R	9079	-0-	-0-	-0-	-0-	3058	1	5724	2	Y	270	302	1			233
							297	9									
11	8364 R	8364	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	1	5157	2	Y	279	166	1			346
							307	9									
12	9198 R	9198	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	1	5890	2	Y	331	336	1			341
							364	9									
01	9083 #	8807	-0-	-276	-0-	-0-	2956	1	5529	2	Y	293	490	1			144
							322	9									
02	8204 #	7525	-0-	-679	-0-	-0-	2650	1	4657	2	Y	198	157	1			185
							218	9									
MERCY (10400 WILCOX)				60589 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
FOSTER MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	132476	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.	10352 -	10364		
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	781	2	Y	-0-					117
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	609	1	1140	2	Y	-0-					117
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	567	1	1008	2	Y	35					152
							39	9									
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	1143	2	Y	78					230
							86	9									
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	1072	2	Y	96	184	1			142
							106	9									
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	960	2	Y	89	191	1			40
							98	9									
CENTRAL COAL & COKE				WELL #:	7	RRCID ->	161707	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL	DEPTH	10460	PERF.	10215 -	10303		
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	-0-	137	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	496 N	223	-0-	-273	-0-	-0-	78	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	-0-	131	1	231	2	Y	-0-					-0-

MERCY (10400 WILCOX)			//CONT.// 60589 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
FOSTER LUMBER CO			WELL #: 3			RRCID -> 163249			COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364								
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
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	125	1	234	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	103	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	247	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	66	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 165228			COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519								
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	
FOSTER MINERALS "D"			WELL #: 1			RRCID -> 168291			COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472								
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	342	2	Y	34	13	1				37	
								37	9											
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	449	2	Y	21	40	1				18	
								23	9											
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	450	2	Y	26	13	1				31	
								29	9											
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	460	2	Y	34	30	1				35	
								37	9											
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	454	2	Y	49	60	1				24	
								54	9											
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	381	2	Y	34	26	1				32	
								37	9											
BERGER-CARNES			WELL #: 2			RRCID -> 168292			COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BERGER CARNES UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 235004			COMPL. DATE 06/29/2018			TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 290464	COMPL. DATE 01/12/2021	TOTAL DEPTH 11858	PERF.10739	- 10963
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
09	3090 X	8	-0-	-3082	-0-	3 1	4 2	N	5
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	1 9			
11	360 X	6	-0-	-354	-0-	2 1	4 2	N	-0-
12	155 X	6	-0-	-149	-0-	2 1	4 2	N	-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-
02	8 X	6	-0-	-2	-0-	2 1	4 2	N	-0-
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650							
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172018	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10225	- 10231
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	600 1	193 9	N	169
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	620 1	229 9	N	209
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	620 1	241 9	N	87
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	620 1	262 9	N	150
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	620 1	248 9	N	199
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/31/2026					

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2026

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILBUR, EAST (3110) 61350 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
BETRO, INC. 068324
COFFIELD-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 138418 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	17		57
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	19	9	28	2	N	10		67
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	11	9	30	2	N	13		80
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14	9	29	2	N	12		92
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	9	14	9	N	13		105
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	25	2	25	2	N	14		119
						15	9						

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PETROTX OPERATING, LLC 660964
EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
ENERGY TRANSFER COMPANY EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1				252017	RRCID ->				150317	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	10187 -	10260		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
PETROTX OPERATING, LLC GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1				660964	RRCID ->				151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	10140 -	10180		
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
*02	5964 X	1939	-0-	-4025	-0-	54 15	1 9	1870	2	Y		14	119	1					234
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->				154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10361 -	10367	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
DWYER				WELL #:	1	RRCID ->				162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL	DEPTH	12994	PERF.	11133 -	11153	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						154

MILTON, N. (13000)			61759 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171															
SHARMAN GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 033420			COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14510			PERF.13040 - 13080			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
SWEENEY GAS UNIT #1			WELL #: 1			RRCID -> 035629			COMPL. DATE 05/21/1993			TOTAL DEPTH 14100			PERF.13450 - 13498			
09	5640	X	5270	-0-	-370	-0-	-0-	5187	2	83	9	N	75	40	1			105
10	5828	X	4936	-0-	-892	-0-	-0-	4850	2	86	9	N	78	19	1			164
11	5610	X	4759	-0-	-851	-0-	-0-	4693	2	66	9	N	60	177	1			47
12	5797	X	5165	-0-	-632	-0-	-0-	5063	2	102	9	N	93	40	1			100
01	5797	X	4576	-0-	-1221	-0-	-0-	4504	2	72	9	N	65					165
02	4928	X	4749	-0-	-179	-0-	-0-	4675	2	74	9	N	67	180	1			52
BUSCH GAS UNIT 0/A			WELL #: 2			RRCID -> 100447			COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 18000			PERF.11894 - 12012			
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAMILL ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 140785			COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 14250			PERF.13166 - 13210			
09	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	-0-	8034	2	141	9	N	128	58	1			125
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	-0-	8699	2	74	9	N	67	30	1			162
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	-0-	8135	2	91	9	N	83	177	1			68
12	8463	X	8303	-0-	-160	-0-	-0-	8146	2	157	9	N	143	67	1			144
01	8773	X	8080	-0-	-693	-0-	-0-	8008	2	72	9	N	65					209
02	7924	X	7692	-0-	-232	-0-	-0-	7614	2	78	9	N	71	218	1			62
HAMILL ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 155954			COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 15206			PERF.15075 - 15132			
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	-0-	4915	2	66	9	N	60	183	1			37
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	-0-	5466	2	43	9	N	39	19	1			57
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	-0-	5259	2	57	9	N	52					109
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	-0-	5560	2	76	9	N	69	43	1			135
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	-0-	6244	2	39	9	N	35					170
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	-0-	4806	2	37	9	N	34	166	1			38
BUSCH GAS UNIT 0/A			WELL #: 4LT			RRCID -> 157019			COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 12369			PERF.12026 - 12050			
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2	55	9	Y	50	172	1			35
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20	7	1			48
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	-0-	1609	2	19	9	Y	17					65
12	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	-0-	1491	2	29	9	Y	26	14	1			77
01	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	-0-	1503	2	13	9	Y	12					89
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	11	9	Y	10					99
SWEENEY GU #2			WELL #: 1			RRCID -> 179756			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 15500			PERF.13044 - 13104			
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			169
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2			N	-0-					169
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	-0-	74	2			N	-0-					169
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1	1	1			169
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					169
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					169

MILTON, N. (13000) DAYLIGHT PETROLEUM LLC SWEENEY GAS UNIT #1														CNTY: HARRIS	
//CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 208171															
WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3210 X	3174	-0-	-36	-0-	3149	2	25	9	N	23	23	1		162
10	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	3181	2	13	9	N	12	12	1		162
*11	3330 X	2682	-0-	-648	-0-	2679	2	3	9	N	3	40	5		125
*12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	18	18	1		125
*01	3286 X	542	-0-	-2744	-0-	542	2			N	-0-				125
02	2968 X	2205	-0-	-763	-0-	2205	2			N	-0-	125	1		-0-
ENERGY TRANSFER COMPANY EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1															
252017 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PETROTX OPERATING, LLC HAMILL GAS UNIT #1															
660964 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A															
09	DLQ G-10	138	-0-	138	138	110	1	21	2	Y	6				228
						7	9								
10	DLQ G-10	58	-0-	58	196	47	1	9	2	Y	2				230
						2	9								
11	268 N	72	-0-	-196	-0-	61	1	10	2	Y	1				231
						1	9								
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	86	1	11	2	Y	2	30	1		203
						2	9								
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	84	1	14	2	Y	3				206
						3	9								
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	98	1	21	2	Y	4	30	1		180
						4	9								
HAMILL G. U. #3															
WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A															
09	DLQ G-10	526	-0-	526	526	428	1	80	2	Y	16				64
						18	9								
10	DLQ G-10	539	-0-	539	1065	436	1	80	2	Y	21				85
						23	9								
11	1591 N	526	-0-	-1065	-0-	428	1	73	2	Y	23				108
						25	9								
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	442	1	59	2	Y	15	43	1		80
						17	9								
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	403	1	67	2	Y	9				89
						10	9								
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	384	1	81	2	Y	12	44	1		57
						13	9								
HAMILL GAS UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234															
09	DLQ G-10	1436	-0-	1436	1436	1189	1	222	2	Y	23				129
						25	9								
10	DLQ G-10	1305	-0-	1305	2741	1083	1	198	2	Y	22				151
						24	9								
11	3000 N	1260	-0-	-1740	1001	1055	1	181	2	Y	22				173
						24	9								
12	2442 N	1441	-0-	-1001	-0-	1244	1	167	2	Y	27	83	1		117
						30	9								
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1225	1	204	2	Y	31				148
						34	9								
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1036	1	218	2	Y	26	85	1		89
						29	9								

MILTON, N. (13000)			//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS						
PETROTX OPERATING, LLC			//CONT.//		660964													
GRAVES UNIT "B"			WELL #:		1	RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 12234		PERF.11998 - 12030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	4922		-0-	4922	4922		42	1	4868	2	Y	11	67	1			1123
10	DLQ G-10	5037		-0-	5037	9959		12	9	4797	2	Y	31					1154
11	14629 X	4670		-0-	-9959	-0-		34	1	4559	2	Y	70					1224
12	5402 X	5402		-0-	-0-	-0-		77	9	5191	2	Y	38	92	1			1170
01	5394 X	5007		-0-	-387	-0-		169	1	4691	2	Y	58					1228
02	5381 X	5381		-0-	-0-	-0-		42	9	5176	2	Y	51	45	1			1234
								252	1									
								64	9									
								149	1									
								56	9									

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14185		PERF.13980 - 14006						
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-
02	492 N	492		-0-	-0-	-0-		492	2			Y	-0-					-0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 13973		PERF.14367 - 14393						
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
02	3332 X	2989		-0-	-343	-0-		15	1	2974	2	Y	-0-	154	1			639

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						
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-
02	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						
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-
02	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						
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648						
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID -> 162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORES ORCHARD			62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND									
CML EXPLORATION, LLC			120648															
MOORE, J. M., ET AL			WELL #: 58		RRCID -> 007434		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7587 - 7600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE				
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-	
02	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					
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORES ORCHARD*			62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND									
CML EXPLORATION, LLC			120648															
MOORE, J. M., ETAL			WELL #: 92		RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH		6835		PERF. 6607 - 6629					
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-	
02	14B DENY	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					
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORES ORCHARD (WILCOX)			62739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND									
CARTER-LANGHAM, INC.			138630															
FREUDENSprung			WELL #: 2		RRCID -> 121488		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH		14300		PERF. 12257 - 12650					
09	8450	7525	-0-	-925	-0-	1000 193 9	6332 2	N	175	175	2						27	
10	5766 #	3072	-0-	-2694	-0-	1000 1	2072 2	N	-0-								27	
11	6000 #	5656	-0-	-344	-0-	1000 1	4656 2	N	-0-								27	
12	6820	5557	-0-	-1263	-0-	1000 196 9	4361 2	N	178	178	2						27	
01	6820	3198	-0-	-3622	-0-	1000 1	2198 2	N	-0-								27	
02	6160	3357	-0-	-2803	-0-	1000 1	2357 2	N	-0-								27	
MOORES ORCHARD (YEGUA 2)			62739 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND									
CML EXPLORATION, LLC			120648															
MOORE			WELL #: 9C		RRCID -> 102333		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH		8250		PERF. 7951 - 7963					
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-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)				//CONT.//		62739 540	ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				//CONT.//		120648									
MOORE				WELL #:		12T	RRCID -> 117503		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7798 - 7815		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #:		RRCID -> 282913	COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 7912 - 7966		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-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		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			145
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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			19
MARIALLAN						WELL #:	1	RRCID -> 209002	COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10724		PERF. 10442 - 10500		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)													CNTY: LIBERTY	
MBX OPERATING LLC														
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT														
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)													CNTY: LIBERTY	
MBX OPERATING LLC														
DAVIS, SWILLEY														
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)													CNTY: LIBERTY	
MBX OPERATING LLC														
VINSON, P. E.														
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)													CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.														
MOSSY GROVE GAS UNIT #1														
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
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					
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	25	1	843	3	N	3			35
						2	4	3	9					

WASH-MCADAMS													CNTY: WALKER	
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
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					
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	N	39			88
						13	4	43	9					

MOSSEY GROVE (GLEN ROSE)												CAPACITY		CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.															
WORSHAM UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 189848															
COMPL. DATE 05/14/2002															
TOTAL DEPTH															
N/A															
PERF.11442 - 19860															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
09	2580 N	1927	-0-	-653	-0-	62 1	1852 3	N	-0-				25		
10	2666 X	2210	-0-	-456	-0-	13 4	2138 3	N	-0-				25		
11	2580 X	2339	-0-	-241	-0-	59 1	2259 3	N	-0-				25		
12	2666 X	2294	-0-	-372	-0-	13 4	2226 3	N	-0-				25		
01	2666 X	1157	-0-	-1509	-0-	67 1	1117 3	N	-0-				25		
02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	13 4	2057 3	N	172	164	1		33		
						56 4	189 9								
RIBEYE UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 191426															
COMPL. DATE 11/15/2001															
TOTAL DEPTH															
N/A															
PERF.11826 - 17233															
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23		
TANQUERAY UNIT															
WELL #: 1RE															
RRCID -> 193240															
COMPL. DATE 12/11/2002															
TOTAL DEPTH															
N/A															
PERF.13481 - 21295															
09	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5386 3	250 4	N	16				253		
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	18 9	251 4	N	47	200	1		100		
11	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5311 3	273 4	N	24				124		
12	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	52 9	281 4	N	22				146		
01	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	4992 3	281 4	N	20				166		
02	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	26 9	246 4	N	50	185	1		31		
						5002 3									
						24 9									
						4847 3									
						22 9									
						4172 3									
						55 9									
MOTT SLOUGH (YEGUA)												CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC															
SRUBAR, DOROTHY															
WELL #: 1															
RRCID -> 127749															
COMPL. DATE 06/04/1988															
TOTAL DEPTH															
8050															
PERF. 7840 - 7854															
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	225 1	1743 2	N	-0-				32		
10	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	156 1	1267 2	N	-0-				32		
11	1650 N	1457	-0-	-193	-0-	168 1	1289 2	N	-0-				32		
12	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	233 1	1405 2	N	-0-				32		
01	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	155 1	1149 2	N	-0-				32		
02	1372 N	811	-0-	-561	-0-	88 1	723 2	N	-0-				32		
ZBORIL, HENRY															
WELL #: 1															
RRCID -> 130032															
COMPL. DATE 01/28/1989															
TOTAL DEPTH															
8000															
PERF. 7731 - 7778															
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	181 1	1404 2	N	-0-				76		
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	133 1	1083 2	N	2				78		
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	2 9	1068 2	N	1				79		
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	139 1	1224 2	N	-0-				79		
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1 9	1006 2	N	15				94		
02	1008 N	771	-0-	-237	-0-	203 1	688 2	N	-0-				94		
						136 1									
						17 9									
						83 1									

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC NAISER, J.E. ESTATE			//CONT.// 63277 500 //CONT.// 263648 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	782	1	6060	2	N	80					92
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	88	9	4005	2	N	68					160
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	494	1	3851	2	N	47	160	1			47
12	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	75	9	3188	2	N	47					94
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	501	1	4500	2	N	81	162	1			13
02	3836	X	3004	-0-	-832	-0-	52	9	2634	2	N	46					59
							529	1									
							52	9									
							609	1									
							89	9									
							319	1									
							51	9									

NAISER, J. E. ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 133342	COMPL. DATE 01/12/1990				TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7615 - 7685					
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	500	1	3871	2	N	1					110
10	3565	X	3200	-0-	-365	-0-	1	9	2847	2	N	2					112
11	3450	X	3396	-0-	-54	-0-	351	1	3005	2	N	-0-					112
12	3565	X	3112	-0-	-453	-0-	2	9	2667	2	N	2					114
01	3565	X	2943	-0-	-622	-0-	391	1	2592	2	N	-0-					114
02	3220	X	2138	-0-	-1082	-0-	443	1	1907	2	N	-0-					114
							2	9									
							351	1									
							231	1									

NAISER, J. E. ESTATE			WELL #: 4			RRCID -> 133377	COMPL. DATE 03/10/1990				TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7630 - 7838					
09	5460	X	3351	-0-	-2109	-0-	383	1	2968	2	N	-0-					12
10	5642	X	5442	-0-	-200	-0-	597	1	4845	2	N	-0-					12
11	5460	X	4822	-0-	-638	-0-	555	1	4267	2	N	-0-					12
12	5022	X	3779	-0-	-1243	-0-	538	1	3241	2	N	-0-					12
01	5456	X	3977	-0-	-1479	-0-	474	1	3503	2	N	-0-					12
02	4928	X	4279	-0-	-649	-0-	462	1	3817	2	N	-0-					12

RICHTER			WELL #: 1			RRCID -> 148926	COMPL. DATE 02/19/1994				TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7902 - 8000					
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	136	1	1466	2	N	48					170
10	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	53	9	1484	2	N	37					207
11	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	143	1	1306	2	N	38					245
12	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	41	9	1481	2	N	41	173	1			113
01	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	42	9	1401	2	N	37					150
02	1372	N	1272	-0-	-100	-0-	124	1	1096	2	N	62	178	1			34
							41	9									
							108	1									
							68	9									

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 168100	COMPL. DATE 05/07/1998				TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7900 - 7971					
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	478	1	3703	2	N	-0-					54
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	371	1	3012	2	N	-0-					54
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	354	1	2721	2	N	-0-					54
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	526	1	3171	2	N	-0-					54
01	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	348	1	2571	2	N	-0-					54
02	2800	X	1790	-0-	-1010	-0-	193	1	1597	2	N	-0-					54

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 761

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648												
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7865 - 7904				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	* COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIPER S.W.D., LLC				886209												
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:				RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7896 - 7966				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2023																

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)				64086 512		ASSOCIATED		49B				CNTY: COLORADO				
SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838												
WILLIAM E. ALLEN		WELL #:		1		RRCID -> 247710		COMPL. DATE 08/29/1976		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6221 - 6227				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSTANG CREEK (3950)				64086 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO				
VAQUERO OPERATING				882776												
SHIMEK SWD		WELL #:		1		RRCID -> 174502		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 4315		PERF. N/A				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)				64154 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
LEVIGNE		WELL #:		1		RRCID -> 278319		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12104 - 12134				
09	23640 X	22086	-0-	-1554	-0-	300 1	21511 2	N	250	182	1	1	8	239		
10	24428 X	20325	-0-	-4103	-0-	275 9	19787 2	N						269		
11	23820 X	19995	-0-	-3825	-0-	310 1	19447 2	N	225	183	1			311		
12	24614 X	23162	-0-	-1452	-0-	228 9	22564 2	N	262	359	1			214		
01	24614 X	23091	-0-	-1523	-0-	300 1	22508 2	N	259	183	1	1	8	289		
02	21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	248 9	20843 2	N	244	358	1	1	8	174		

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711					N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	-0-	22
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	-0-	22
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	-0-	22
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	-0-	22
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	-0-	22
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	-0-	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	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	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	
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-
02	INJECT	NO RPT	-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	
*09	SHUT IN	16963	-0-	16963	16963	16908	3	55 9	N	50	180 1	425
*10	22830	17726	-0-	-5104	11859	17674	3	52 9	N	47		472
*11	SHUT IN	16266	-0-	16266	28125	16191	3	75 9	N	68		540
*12	SHUT IN	17124	-0-	17124	45249	17066	3	58 9	N	53	170 1	423
*01	SHUT IN	15706	-0-	15706	60955	15659	3	47 9	N	43	180 1	286
*02	SHUT IN	10724	-0-	10724	71679	10671	3	53 9	N	48		334
BUNK			WELL #: 1		RRCID -> 300126		COMPL. DATE 05/31/2025		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9637 - 9645	
09	16500	23411	-0-	6911	43437	23227	3	184 9	N	167		182
10	75931	23566	-0-	-52365	-0-	23351	3	215 9	N	195	175 1	202
11	16500	21239	-0-	4739	4739	21063	3	176 9	N	160	180 1	182
12	29149	20730	-0-	-8419	-0-	20554	3	176 9	N	160		342
01	17050	2758	-0-	-14292	-0-	2736	3	22 9	N	20	188 1	174
02	15400	1525	-0-	-13875	-0-	1519	3	6 9	N	5		179
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CARR RESOURCES, INC.			135180									
GLADIATOR			WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15310 - 19586	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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 521544									
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947									
M	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
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-
02	2744 X	2688	-0-	-56	-0-	2688 2	N	-0-	-0-
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018									
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
02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080 2	N	-0-	-0-
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
02	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									
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-
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	459 2	N	-0-	-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873									
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-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-	-0-
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350									
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-
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-		N	-0-	-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	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				
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
02	1260 N	1018	-0-	-242	-0-	978	2	40	9		N	36				59
STANTON												WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2026																
GLOVER												WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925				
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-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-				-0-
SALVAGGIO												WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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													
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061													
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12395 - 16966													
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2026													
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250													
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	
02	952 N	552	-0-	-400	-0-	545	2	7 9	N	6		169	
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150													
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-	
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-				N	-0-		-0-	
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960													
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-	
02	2044 X	1711	-0-	-333	-0-	1711	2		N	-0-		-0-	
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180													
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7 9	N	6		53	
*04	1140 N	893	-0-	-247	-0-	882	2	11 9	N	10		63	
*05	620 N	164	-0-	-456	-0-	164	2		N	-0-		63	
*06	720 N	235	-0-	-485	-0-	235	2		N	-0-		63	
*07	930 N	242	-0-	-688	-0-	242	2		N	-0-		63	
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1 9	N	1		64	
*09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-		64	
*10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	663	2	7 9	N	6		70	
*11	270 N	119	-0-	-151	-0-	118	2	1 9	N	1		71	
*12	3100 N	3131	-0-	31	-0-	3131	2		N	-0-		71	
*01	1003 N	972	-0-	-31	-0-	971	2	1 9	N	1	1 8	71	
*02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-		71	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-
10	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	1914 2		N	-0-
11	1830 N	1816	-0-	-14	-0-	1816 2		N	-0-
12	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	1850 2		N	-0-
01	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	1797 2		N	-0-
02	1708 N	1574	-0-	-134	-0-	1574 2		N	-0-
REDBUD E & P, INC. 696678									
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197									
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-
*02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754									
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-
10	1395 N	921	-0-	-474	-0-	921 2		N	-0-
11	1020 N	932	-0-	-88	-0-	932 2		N	-0-
12	1209 N	916	-0-	-293	-0-	916 2		N	-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-
02	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 2		N	-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855									
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502									
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678												
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
M	ALLOW 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
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	969	4069	2			N	-0-	-0-
01	3100 N	3872	-0-	772	1741	3872	2			N	-0-	-0-
*02	2800 N	3447	-0-	647	2388	3447	2			N	-0-	-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
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-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378	2			N	-0-	-0-
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
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-
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	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												
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
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	81
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
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
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	136
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200												
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
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	155

NEEDVILLE (FRI0 5180)															64793 585					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: FORT BEND									
ATLAS OPERATING LLC															036587																								
MIDDLEBROOK-KULCAK															WELL #: 1					RRCID -> 286740					COMPL. DATE 03/09/2019					TOTAL DEPTH 6810					PERF. 5224 - 5230				
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																				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2																				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2																				
NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)															64796 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FORT BEND									
OBLAEN RESOURCES LLC															617546																								
KASPAREK ET AL															WELL #: 1					RRCID -> 208424					COMPL. DATE 01/20/2005					TOTAL DEPTH 10520					PERF.10481 - 10506				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105																				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105																				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105																				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105																				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105																				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105																				
NELSON-SILSBEE (3690)															64904 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HARDIN									
NECHES TRANSPORT INC.															601854																								
BP FEE SWD															WELL #: 1					RRCID -> 245408					COMPL. DATE 10/27/2006					TOTAL DEPTH 10450					PERF. 4886 - 4900				
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-																				
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
NELSONVILLE (WILCOX 9,000)															64918 329					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: AUSTIN									
ZONE RIDGE OPERATING, LLC															103926																								
MIKESKA															WELL #: 2					RRCID -> 235116					COMPL. DATE 02/10/2004					TOTAL DEPTH 10517					PERF. 8900 - 8904				
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-																				
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
NELSONVILLE (WILCOX 10,400)															64918 470					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: AUSTIN									
MAGNUM PRODUCING, LP															521516																								
MIKESKA, JERRY															WELL #: 1					RRCID -> 164970					COMPL. DATE 08/21/1997					TOTAL DEPTH 10596					PERF.10468 - 10484				
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	5493	2	N	64	191	1				123																				
								70	9																														
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4467	2	N	72						195																				
								79	9																														
11	3450	X	239	-0-	-3211	-0-	-0-	35	1	200	2	N	4						199																				
								4	9																														
*12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-					N	60	187	1				72																				
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-					N	5						77																				
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-	-0-					N	NO RPT						77																				

NELSONVILLE (9100) ZONE RIDGE OPERATING, LLC SUROVIK, FRANK				64918 582 103926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: AUSTIN					
WELL #:				1	RRCID -> 295393		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 11082		PERF. 9428 -		9434				
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEW ACE (WILCOX CONSOL.) EQV OPERATING LLC MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1				65080 150 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
WELL #:				1	RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 14180		PERF.10130 -		10146				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9216 -		9228		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 180175		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9171 -		9183		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 182091		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9226 -		9236		
09	H15 VIOL	-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 184770		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9292 -		10198		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) EQV OPERATING LLC MILLER, EDNA P. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	65080 150 101634	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK							
				WELL #:	3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9082 -	9090				
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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	11435	PERF.	10120 -	10703				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMRWR, LLC WEST, WESLEY				WELL #:	102699 8	RRCID -> 178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	9560	PERF.	9198 -	9284				
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	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.				WELL #:	300824 2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	10094 -	10110				
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

WEST, WESLEY				WELL #:	5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	8280 -	8286				
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLEY WEST UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL	DEPTH	8632	PERF.	8554 -	8570				
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____				03/05/2026														

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE				//CONT.// //CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK				
				WELL #:	2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL	DEPTH	10220	PERF.	9198	-	9208		
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
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		
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST, WESLEY				WELL #:	3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9922	-	10106		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				03/19/2026										
MILLER, EDNA P.				WELL #:	4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10190	-	10206		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MILLER, EDNA P.				WELL #:	5	RRCID ->	181529	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	9410	PERF.	8590	-	9224		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST, WESLEY				WELL #:	7	RRCID ->	183976	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL	DEPTH	11330	PERF.	9250	-	9257		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				03/03/2026										

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK										
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824															
WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID -> 183978		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8702 - 8751								
M	0	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	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2026																			
WEST, WESLEY				WELL #:		9	RRCID -> 187339		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11750		PERF.12060 - 12080						
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
UPLAND OPERATING, LLC				878942															
STATE OF TEXAS M-100530				WELL #:		1	RRCID -> 190061		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10240 - 10256						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STATE OF TEXAS M-100530				WELL #:		3	RRCID -> 235877		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11684		PERF.10348 - 10676						
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NEW TAITON (FRI0 3780)				65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
MOSAIC OIL LLC				589978															
SCHOELMAN, EVELYN				WELL #:		1	RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 3606 - 3615						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NEW TAITON (WEEK)			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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
NEW TAITON (WILCOX)			65227 722			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC			263648																
PRYOR TRUST			WELL #:			A 1	RRCID -> 183996			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930						
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	1	2131	2	N	4						103	
							4	9											
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	184	1	1330	2	N	-0-						103	
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	151	1	1026	2	N	2						105	
							2	9											
WAGNER OIL COMPANY			891175																
SCHUMAKER			WELL #:			3 U	RRCID -> 188842			COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
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-	
02	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
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-	
02	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
NEW TAITON (7215)			65227 860			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.			237926																
MONAHAN			WELL #:			1	RRCID -> 185228			COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146						
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60	

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)														CNTY: COLORADO	
LUCKY LAD ENERGY, LLC															
B. P. FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702															
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			212		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			212		
OMEGA ENERGY, LLC															
ROBERT SPIESS															
WELL #: 622657 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874															
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		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38		
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP															
FENNER															
WELL #: 674803 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944															
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		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452		
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018															
STRAND ENERGY, L.C.															
RICHTER-LOEWE															
WELL #: 824758 RRCID -> 203107 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 10393 - 10547															
09	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	668	1	9861 3	N	349	177	1	320		
10	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	384	9	9614 3	N	358	360	1	318		
11	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	675	1	8963 3	N	370	366	1	322		
12	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	394	9	9139 3	N	392	189	1	525		
01	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	654	1	8263 3	N	308	363	1	470		
02	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	407	9	7676 3	N	228	533	1	165		
						678	1								
						431	9								
						663	1								
						339	9								
						628	1								
						251	9								
RICHTER-LOEWE															
WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704															
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1074 3	N	37			207		
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	41	9	1094 3	N	40			247		
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	1046 3	N	76	189	1	134		
12	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	44	9	1059 3	N	62	121	1	75		
01	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	66	1	962 3	N	41			116		
02	1120 N	943	-0-	-177	-0-	45	9	846 3	N	34			150		
						60	1								
						37	9								

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	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	
09	5460 X	2189	-0-	-3271	-0-	782 1	35				157
						39 9					
10	5642 X	4873	-0-	-769	-0-	1384 1	193	263 1			87
						212 9					
11	5460 X	4855	-0-	-605	-0-	530 1	120				207
						132 9					
12	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	537 1	160	92 1			275
						176 9					
01	5642 X	5204	-0-	-438	-0-	518 1	74	175 1			174
						81 9					
02	4536 X	553	-0-	-3983	-0-	83 1	46				220
						51 9					
GEORGE B.		WELL #:		5	RRCID -> 286048	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10351	- 10358		
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	520 1	110	175 1			87
						121 9					
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	436 1	167	27 1			227
						184 9					
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	153 1	142	178 1			191
						156 9					
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	143 1	175	208 1			158
						193 9					
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	152 1	140	192 1			106
						154 9					
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	226 1	126				232
						139 9					
RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID -> 290660	COMPL. DATE 03/26/2021	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 9723	- 9737		
09	3390 X	3319	-0-	-71	-0-	182 1	34				216
						37 9					
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	199 1	45				261
						50 9					
11	3750 X	3252	-0-	-498	-0-	188 1	68				329
						75 9					
12	3875 X	3331	-0-	-544	-0-	194 1	101	176 1			254
						111 9					
01	3875 X	3399	-0-	-476	-0-	215 1	63	180 1			137
						69 9					
02	3192 X	2480	-0-	-712	-0-	161 1	42				179
						46 9					
NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179									
B. P. FEE		WELL #:		2	RRCID -> 259547	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 11017	PERF. 4749	- 4893		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWTON (4000)														CNTY: NEWTON	
84 ENERGY LLC															
VASTAR															
WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VASTAR															
WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PURE RESOUCES A															
WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARCO CALL															
WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEARTWOOD															
WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NIELS CARLSEN														CNTY: WHARTON	
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.															
CHURAN															
WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)														CNTY: LEE	
ERNEST OPERATING COMPANY															
HODGE															
WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	9	N		9	-0-	-0-		9 2			N	-0-			-0-
10	17	N		17	-0-	-0-		17 2			N	-0-			-0-
11	8	N		-0-	-0-	-8					N	-0-			-0-
12	9	N		-0-	-0-	-9					N	-0-			-0-
01	31	N		-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JDA ENERGY, LLC														CNTY: LEE	
GUTHRIE															
WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342															
09	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
NOACK COW HERD (3460)														CNTY: LEE	
ERNEST OPERATING COMPANY															
NOACK, LEON															
WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A															
09	135	R		135	-0-	-0-		135 2			N	-0-			-0-
10	121	R		121	-0-	-0-		121 2			N	-0-			-0-
11	125	R		125	-0-	-0-		125 2			N	-0-			-0-
12	132	R		132	-0-	-0-		132 2			N	-0-			-0-
01	150	R		150	-0-	-0-		150 2			N	-0-			-0-
02	146	R		146	-0-	-0-		146 2			N	-0-			-0-
NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)														CNTY: LEE	
ERNEST OPERATING COMPANY															
PERRY															
WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340															
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NOME														CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
NOME SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4600 - 4610															
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOME (V-A) 65780 295 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: RRCID -> 232221 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021

NOME (V-1) 65780 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
AUDEN OIL INC. 036795
LONG WELL #: 10 T RRCID -> 042742 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

NOME (YEGUA MIDDLE EY) 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239778 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 14163 PERF. 12712 - 12731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NOME HARDER 1 ST WELL #: 1 RRCID -> 229913 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14184 - 14302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			

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
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-
02	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					
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-
02	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					
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-
02	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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					
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-
02	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					
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-
02	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 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON	
														RRCID -> 281702	COMPL. DATE 01/09/2015	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7452 - 7455	
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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151	

NORTHERN RANCH (7000) TRINIDAD RESOURCES, LLC NORTHERN RANCH														66103 777 869976 WELL #: 4	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
														RRCID -> 257099	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6853 - 6858	
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-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) TRINIDAD RESOURCES, LLC NORTHERN RANCH														66107 568 869976 WELL #: 9	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA	
														RRCID -> 159072	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 2240 - 2270	
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORTHINGTON LAKE (WILCOX) MUELLER EXPLORATION, INC. NORTHINGTON UNIT 2														66115 500 592650 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON	
														RRCID -> 281682	COMPL. DATE 03/22/2016	TOTAL DEPTH 12004	PERF. 11750 - 11760	
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	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						314	

NORTHSTAR (EDWARDS) NORTH AMERICAN DRILLING CORP SCHULZ, MARTIN														66135 080 613521 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALLER	
														RRCID -> 194949	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 16916 - 19170	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
OAKHURST (WILCOX 9900)				66506 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
AMRWR, LLC				102699														
DOLIVE, MAURICE G. U. 1				WELL #:	1	RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9884 - 9988						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				164	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				164	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				164	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				164	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				164	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				164	
LAMAY CORPORATION				484025														
DOLIVE, EDWARD G.U. 1				WELL #:	1	RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787		PERF. 9916 - 10010						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72	
OLD OCEAN (ARMSTRONG)				67011 100	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 007567		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10142 - 10154						
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	80 U	RRCID -> 007585		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 2720 - 2820						
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		116 C	RRCID -> 007598	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 043929	COMPL. DATE	05/12/2005		TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988 - 10118	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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						
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-
02	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	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2996					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 079360		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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				
*07	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	632	1	777	2	Y	17	19	1			2
						19	4	19	9							
*08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	717	1	804	2	Y	17	17	1			2
						3	4	19	9							
*09	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	671	1	732	2	Y	17	17	1			2
						19	9									
*10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	719	1	740	2	Y	19	19	1			2
						3	4	21	9							
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	765	1	686	2	Y	18	18	1			2
						6	4	20	9							
*12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	853	1	752	2	Y	20	20	1			2
						1	4	22	9							
*01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	853	1	706	2	Y	20	20	1			2
						22	9									
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	882	1	594	2	Y	21	21	1			2
						9	4	23	9							

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		154	RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10000 - 10028				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		75	RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 9936 - 10040				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036									
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107	
								PERF. 9854 - 10030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
*08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	1206 1	1352 2	Y	29
						6 4	32 9		28 1
*09	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	1193 1	1301 2	Y	30
						33 9			30 1
*10	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	1316 1	1354 2	Y	34
						6 4	37 9		35 1
*11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	1481 1	1329 2	Y	36
						11 4	40 9		35 1
*12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	1637 1	1443 2	Y	39
						2 4	43 9		38 1
*01	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	1577 1	1304 2	Y	35
						39 9			37 1
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	1740 1	1171 2	Y	41
						17 4	45 9		41 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080	
								PERF. 9982 - 9992	
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
02	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	
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
02	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	
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
02	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	
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
02	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	
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-
02	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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
02	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					
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-	
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9976		- 10020					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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					
*07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		778	1	957	2	Y	21	23	1				2	
							23	4		23	9								
08	1395 N	2	-0-	-1393	-0-		1	1	1	2	Y	-0-	2	1				-0-	
09	1560 N	1	-0-	-1559	-0-		1	2			Y	-0-					-0-		
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-						Y	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9791 - 9890						
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	837 N	591	-0-	-246	-0-	275 1	1 4	308 2	7 9	Y	6	6 1				1
*09	1200 N	261	-0-	-939	-0-	123 1	3 9	135 2	15 9	Y	3	4 1				-0-
*10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	544 1	2 4	560 2	12 9	Y	14	13 1				1
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	460 1	3 4	413 2	14 9	Y	11	11 1				1
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	542 1	1 4	478 2	14 9	Y	13	12 1				2
*01	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	597 1	14 9	494 2		Y	13	14 1				1
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	523 1	5 4	352 2	13 9	Y	12	12 1				1

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9956 - 10094						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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						
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 148		RRCID -> 255510		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10016 - 10028						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	16 1		14 2		N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1		4 2		N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	13 1		8 2		N	-0-					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID -> 282408	COMPL. DATE 02/19/2017	TOTAL	DEPTH 10830	PERF. 9742	- 9916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		261	RRCID -> 289521	COMPL. DATE 09/18/2021	TOTAL	DEPTH 10814	PERF.10008	- 10036
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	31 2 N	1	1 1	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	55 1 1 9	46 2 N	1	1 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		257	RRCID -> 300330	COMPL. DATE 07/29/2025	TOTAL	DEPTH 12403	PERF.10290	- 10318
*07	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	971 1 29 4	1195 2 30 9	27	27 1	-0-
*08	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	1091 1 5 4	1223 2 30 9	27	23 1	4
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4 1	-0-
*10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	-0-		-0-
*11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	14 1	12 2	-0-		-0-
*12	504 X	504	-0-	-0-	-0-	264 1 7 9	233 2 N	6	5 1	1
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 1	-0-
*02	810 X	810	-0-	-0-	-0-	474 1 5 4	319 2 12 9	11	10 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
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
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A									
M	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477								- 10490	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340								- 10418	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)											67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY											//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT											WELL #: 124 L		RRCID -> 216468		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10446 - 10466	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
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-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
OLD OCEAN UNIT											WELL #: 225		RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13388		PERF.10401 - 10410	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	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	
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	855	1	1053	2	N	23	23	1				2		
							25	4		25	9									
*08	1457	N	67	-0-	-1390	-0-	31	1		35	2	N	1	3	1			-0-		
							1	9												
*09	690	N	66	-0-	-624	-0-	31	1		34	2	N	1	1	1			-0-		
							1	9												
*10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-						N	-0-					-0-		
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-		
*12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	1447	1	1275	2	N	34	30	1				4		
							2	4		37	9									
*01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1057	1		874	2	N	24	26	1			2		
							26	9												
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1209	1		814	2	N	28	28	1			2		
							12	4		31	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	
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		
02	6104	#	NO RPT	-0-	-6104	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 150	RRCID -> 050477	COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741	PERF. 9192 - 9200	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 169		RRCID -> 106620		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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									
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		207	RRCID -> 246899		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 11224		PERF. 9764 - 9774						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
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-
02	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						
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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		14798					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		153	RRCID -> 271070		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 9592 - 9670						
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-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (F- 2)					67011 500	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86	RRCID -> 251699		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 8712 - 8722						
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		111	RRCID -> 251701		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 8698 - 8702						
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		272					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		272					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		272					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		272					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		272					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		272					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-4)			67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 60D	RRCID -> 182410	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 11904	PERF. 6660 - 6690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN (F-6)			67011 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 145	RRCID -> 196553	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9104 - 9124	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121 - 9126	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
OLD OCEAN (F- 7)			67011 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 171	RRCID -> 007692	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11026	PERF. 9340 - 9350	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
02	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	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		549 1	676 2	Y		15	17 1			1
							16 4	17 9							
*08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		514 1	576 2	Y		13	12 1			2
							2 4	14 9							
*09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		543 1	592 2	Y		14	14 1			2
							15 9								
*10	1271 N	929	-0-	-342	-0-		451 1	464 2	Y		11	12 1			1
							2 4	12 9							
*11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		673 1	604 2	Y		16	15 1			2
							5 4	18 9							
*12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		653 1	576 2	Y		15	15 1			2
							1 4	17 9							
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		691 1	571 2	Y		15	16 1			1
							17 9								
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		747 1	503 2	Y		17	17 1			1
							7 4	19 9							

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 143		RRCID -> 098097		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL		DEPTH 10268		PERF. 9590 - 9680	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 31		RRCID -> 108766		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL		DEPTH 14378		PERF. 9479 - 9524	
*07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		523 1	644 2	Y		14	17 1			1
							15 4	15 9							
*08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		665 1	746 2	Y		16	15 1			2
							3 4	18 9							
*09	798 N	798	-0-	-0-	-0-		376 1	411 2	Y		10	11 1			1
							11 9								
*10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		603 1	621 2	Y		15	15 1			1
							3 4	17 9							
*11	1380 N	1141	-0-	-239	-0-		590 1	530 2	Y		15	14 1			2
							4 4	17 9							
*12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		561 1	495 2	Y		13	13 1			2
							1 4	14 9							
*01	1240 N	1003	-0-	-237	-0-		542 1	448 2	Y		12	13 1			1
							13 9								
02	1064 N	838	-0-	-226	-0-		490 1	330 2	Y		12	12 1			1
							5 4	13 9							

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 58		RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL		DEPTH 10890		PERF. 9429 - 9497	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		118	RRCID -> 181870	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9432	- 9472	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID -> 181869	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9726	- 9786	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		29	RRCID -> 203429	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9744	- 9862	
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	68 2 2 9	Y	2	2 1
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	58 1 1 9	65 2	Y	1	1 1
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	46 1 1 9	50 2	Y	1	1 1
*10	124 N	82	-0-	-42	-0-	40 1 1 9	41 2	Y	1	1 1
*11	120 N	61	-0-	-59	-0-	32 1 1 9	28 2	Y	1	1 1
*12	93 N	22	-0-	-71	-0-	12 1	10 2	Y	-0-	-0-
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 204434	COMPL. DATE 08/10/2009	TOTAL DEPTH 11009	PERF. 9726	- 9815	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		132	RRCID -> 205358	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 10655	PERF. 9719	- 9800	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 209319	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH 10952	PERF. 9844	- 9936	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OLD OCEAN (F-10)				//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	4216 X	3822	-0-	-394	-0-	1668 1	2054 2	49 4	51 9	Y	46	52 1			4
*08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	2180 1	2444 2	10 4	58 9	Y	53	50 1			7
*09	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	1824 1	1990 2	51 9		Y	46	48 1			5
*10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	2142 1	2205 2	9 4	62 9	Y	56	56 1			5
*11	4530 X	4233	-0-	-297	-0-	2192 1	1967 2	16 4	58 9	Y	53	52 1			6
*12	4681 X	4552	-0-	-129	-0-	2384 1	2102 2	4 4	62 9	Y	56	55 1			7
*01	4681 X	4349	-0-	-332	-0-	2349 1	1942 2	58 9		Y	53	56 1			4
02	4004 X	3397	-0-	-607	-0-	1988 1	1338 2	19 4	52 9	Y	47	47 1			4

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918			
*07	2108 X	1294	-0-	-814	-0-	565 1	695 2	17 4	17 9	Y	15	17 1			1
*08	2108 X	1162	-0-	-946	-0-	540 1	605 2	2 4	15 9	Y	14	13 1			2
*09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	574 1	626 2	17 9		Y	15	15 1			2
*10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	794 1	817 2	3 4	22 9	Y	20	20 1			2
*11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	596 1	535 2	4 4	17 9	Y	15	15 1			2
*12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	606 1	535 2	1 4	15 9	Y	14	14 1			2
*01	1643 N	772	-0-	-871	-0-	417 1	345 2	10 9		Y	9	10 1			1
02	1064 N	671	-0-	-393	-0-	393 1	264 2	4 4	10 9	Y	9	9 1			1

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908			
*07	4371 X	1586	-0-	-2785	-0-	692 1	852 2	20 4	22 9	Y	20	25 1			2
*08	4371 X	2763	-0-	-1608	-0-	1284 1	1439 2	6 4	34 9	Y	31	29 1			4
*09	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	797 1	870 2	22 9		Y	20	22 1			2
*10	3813 X	2116	-0-	-1697	-0-	1026 1	1056 2	4 4	30 9	Y	27	27 1			2
*11	2940 X	800	-0-	-2140	-0-	414 1	372 2	3 4	11 9	Y	10	11 1			1
*12	2759 X	1215	-0-	-1544	-0-	636 1	561 2	1 4	17 9	Y	15	14 1			2
*01	2759 X	188	-0-	-2571	-0-	102 1	84 2	2 9		Y	2	4 1			-0-
02	1904 X	61	-0-	-1843	-0-	36 1	24 2	1 9		Y	1	1 1			-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID -> 232649	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 10981	PERF. 9755	- 9794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 234598	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9853	- 9858	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		140	RRCID -> 242495	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 10524	PERF. 9767	- 9773	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		239	RRCID -> 287599	COMPL. DATE 06/21/2019	TOTAL DEPTH 12574	PERF.11438	- 11447	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN (F-24)		//CONT.//		67011 801	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		226	RRCID -> 269186	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11050	- 11070		
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
*07	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	195 1	2780 2	Y	36	33 1	88
						40 9					
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24 1	359 2	Y	8	7 1	89
						9 9					
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	147 2	Y	2	2 1	89
						2 9					
*10	465 N	127	-0-	-338	-0-	8 1	116 2	Y	3	2 1	90
						3 9					
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	64 1	927 2	Y	19	11 1	98
						21 9					
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	Y	2	3 1	97
						2 9					
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26 1	356 2	Y	5	5 1	97
						6 9					
02	420 N	134	-0-	-286	-0-	10 1	122 2	Y	2	2 1	97
						2 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	
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-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID -> 258484	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.11197	- 11234	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	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 #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F-26)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
*07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	1476	1	1817	2	Y	69	222	1	37
						43	4	76	9					
*08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	1689	1	1894	2	Y	73	39	1	71
						8	4	80	9					
*09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	1595	1	1740	2	Y	68	41	1	98
						75	9							
*10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	1609	1	1656	2	Y	49	43	1	104
						7	4	54	9					
*11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	1781	1	1598	2	Y	66	42	1	128
						13	4	73	9					
*12	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	2085	1	1838	2	Y	79	48	1	159
						3	4	87	9					
*01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	2098	1	1735	2	Y	82	50	1	191
						90	9							
02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	2210	1	1488	2	Y	83	215	1	59
						22	4	91	9					
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178														
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	158	1	177	2	Y	23	4	1	101
						1	4	25	9					
*09	360 N	263	-0-	-97	-0-	125	1	136	2	Y	2	3	1	100
						2	9							
*10	310 N	282	-0-	-28	-0-	135	1	139	2	Y	6	4	1	102
						1	4	7	9					
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	182	1	163	2	Y	19	4	1	117
						1	4	21	9					
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	190	1	167	2	Y	23	4	1	136
						25	9							
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	195	1	161	2	Y	4	5	1	135
						4	9							
02	336 N	78	-0-	-258	-0-	46	1	31	2	Y	1	1	1	135
						1	9							

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2026 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 805

OLD OCEAN (F-26)				//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11244 - 12000				
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	463 X	463	-0-	-0-	-0-			26 1	398 2	Y			35	4 1				61
								39 9										
*09	393 X	393	-0-	-0-	-0-			26 1	350 2	Y			15	5 1				71
								17 9										
*10	827 X	827	-0-	-0-	-0-			53 1	730 2	Y			40	10 1				101
								44 9										
*11	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-			73 1	1043 2	Y			29	13 1				117
								32 9										
*12	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-			78 1	1233 2	Y			101	16 1				202
								111 9										
*01	806 X	338	-0-	-468	-0-			23 1	309 2	Y			5	6 1				201
								6 9										
02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-			110 1	1402 2	Y			64	198 1				67
								70 9										
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302						
*08	279 N	140	-0-	-139	-0-			8 1	124 2	Y			7	1 1				82
								8 9										
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-			10 1	129 2	Y			2	2 1				82
								2 9										
*10	155 N	142	-0-	-13	-0-			9 1	127 2	Y			5	2 1				85
								6 9										
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-			13 1	189 2	Y			7	2 1				90
								8 9										
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-			13 1	198 2	Y			9	3 1				96
								10 9										
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y			-0-					96
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-			34 1	427 2	Y			28	6 1				118
								31 9										
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11525						
*07	5301 X	3232	-0-	-2069	-0-			201 1	2857 2	Y			158	213 1				84
								174 9										
*08	5301 X	3915	-0-	-1386	-0-			232 1	3486 2	Y			179	217 1				46
								197 9										
*09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-			238 1	3212 2	Y			175	42 1				179
								193 9										
*10	5115 X	3596	-0-	-1519	-0-			233 1	3200 2	Y			148	221 1				106
								163 9										
*11	4290 X	4008	-0-	-282	-0-			248 1	3564 2	Y			178	225 1				59
								196 9										
*12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-			293 1	4645 2	Y			198	59 1				198
								218 9										
*01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-			327 1	4435 2	Y			203	241 1				160
								223 9										
02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-			365 1	4630 2	Y			197	248 1				109
								217 9										

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 11794	
M	ALLOW CODE	GAS 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
*07	1395 N	879	-0-	-516	-0-	56 1	802 2	Y		19	10 1	66
						21 9						
*08	992 N	933	-0-	-59	-0-	57 1	852 2	Y		22	10 1	78
						24 9						
*09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	62 1	836 2	Y		34	11 1	101
						37 9						
*10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	70 1	955 2	Y		23	13 1	111
						25 9						
*11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	76 1	1096 2	Y		28	14 1	125
						31 9						
*12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	63 1	996 2	Y		13	13 1	125
						14 9						
*01	1023 N	659	-0-	-364	-0-	44 1	601 2	Y		13	9 1	129
						14 9						
02	1120 N	945	-0-	-175	-0-	68 1	860 2	Y		15	13 1	131
						17 9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		262	RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11174 - 11824	
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	38 1	535 2	N		46	7 1	124
						51 9						
*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	41 1	622 2	N		41	7 1	158
						45 9						
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	42 1	561 2	N		42	7 1	193
						46 9						
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	44 1	603 2	N		43	187 1	49
						47 9						
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38 1	544 2	N		51	7 1	93
						56 9						
*12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	49 1	776 2	N		55	10 1	138
						61 9						
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	57 1	768 2	N		55	11 1	182
						61 9						
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	72 1	910 2	N		29	13 1	198
						32 9						
OLD OCEAN (FRI0 12700)		67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12790 - 13405	
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
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	169 2	9 9	N		8		82
J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
				67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
				WELL #: 12 T	RRCID -> 007646	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL	DEPTH 11005	PERF.10650	- 10668				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 43	RRCID -> 007648	COMPL. DATE 11/09/1943	TOTAL	DEPTH 10910	PERF.10623	- 10643				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 183	RRCID -> 007677	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.10561	- 10624				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 197	RRCID -> 007680	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.10766	- 10856				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10796								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	5301 X	4268	-0-	-1033	-0-	1863 1	2293 2	55 4	57 9	Y	52	50 1				5
*08	5394 X	4911	-0-	-483	-0-	2281 1	2558 2	10 4	62 9	Y	56	53 1				8
*09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1679 1	1832 2	46 9		Y	42	45 1				5
*10	5084 X	4559	-0-	-525	-0-	2211 1	2275 2	10 4	63 9	Y	57	57 1				5
*11	4740 X	4027	-0-	-713	-0-	2085 1	1871 2	15 4	56 9	Y	51	50 1				6
*12	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	2572 1	2268 2	4 4	66 9	Y	60	59 1				7
*01	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	2775 1	2294 2	69 9		Y	63	65 1				5
02	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	3010 1	2026 2	29 4	78 9	Y	71	70 1				6

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633								
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 187			RRCID -> 036197			COMPL. DATE 05/14/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 34			RRCID -> 036239			COMPL. DATE 02/21/1945			TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 172			RRCID -> 036458			COMPL. DATE 06/12/1965			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 173LT			RRCID -> 036459			COMPL. DATE 06/01/1965			TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755							
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 137ST			RRCID -> 042216			COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 77			RRCID -> 042252			COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527							
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	130	1	146	2	Y	3	3	1				-0-	
							1	4		3	9								
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	123	1	134	2	Y	3	3	1				-0-	
							3	9											
*10	248	N	242	-0-	-6	-0-	117	1	121	2	Y	3	3	1				-0-	
							1	4		3	9								
*11	270	N	132	-0-	-138	-0-	68	1	61	2	Y	2	2	1				-0-	
							1	4		2	9								
*12	279	N	266	-0-	-13	-0-	140	1	123	2	Y	3	3	1				-0-	
							3	9											
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	183	1	151	2	Y	4	4	1				-0-	
							4	9											
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	174	1	117	2	Y	4	4	1				-0-	
							2	4		4	9								

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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								
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-
02	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	1966	-0-	-2560	-0-	914 1	1024 2	22	21	1						3
						4 4	24 9									
*09	839 X	839	-0-	-0-	-0-	396 1	432 2	10	12	1						1
						11 9										
*10	1953 X	554	-0-	-1399	-0-	269 1	276 2	7	7	1						1
						1 4	8 9									
*11	1890 X	573	-0-	-1317	-0-	297 1	266 2	7	7	1						1
						2 4	8 9									
*12	1953 X	542	-0-	-1411	-0-	284 1	250 2	7	7	1						1
						8 9										
*01	1953 X	699	-0-	-1254	-0-	377 1	312 2	9	9	1						1
						10 9										
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	469 1	316 2	11	11	1						1
						5 4	12 9									

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A								
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-
02	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								
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186 T	RRCID ->	044925	COMPL. DATE	09/27/1968	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	10510	- 10638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	044927	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	10913	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 L	RRCID ->	045143	COMPL. DATE	01/26/1940	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10600	- 10782	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	N/A		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		175 L	RRCID ->	046659	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		194 L	RRCID ->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	N/A		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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														
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-
02	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														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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														
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-
02	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														
*07	48113 X	48113	-0-	-0-	-0-	21000	1	25852	2	Y	585	646	1	54
						617	4		644	9				
*08	53037 X	53037	-0-	-0-	-0-	24640	1	27623	2	Y	602	574	1	82
						112	4		662	9				
*09	49500 X	49500	-0-	-0-	-0-	23363	1	25491	2	Y	587	600	1	69
						646	9							
*10	52270 X	52270	-0-	-0-	-0-	25350	1	26088	2	Y	657	666	1	60
						109	4		723	9				
*11	52635 X	52635	-0-	-0-	-0-	27252	1	24460	2	Y	657	640	1	77
						200	4		723	9				
*12	57434 X	57434	-0-	-0-	-0-	30090	1	26528	2	Y	701	694	1	84
						45	4		771	9				
*01	52886 X	52886	-0-	-0-	-0-	28558	1	23613	2	Y	650	680	1	54
						715	9							
02	44268 X	39528	-0-	-4740	-0-	23132	1	15572	2	Y	544	553	1	45
						226	4		598	9				

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890		PERF.10563 - 10770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
*07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	2378 1	2928 2	Y	66	70 1		6
						70 4	73 9					
*08	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	2630 1	2948 2	Y	65	62 1		9
						12 4	72 9					
*09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	1640 1	1789 2	Y	41	45 1		5
						45 9						
*10	5456 X	5268	-0-	-188	-0-	2555 1	2629 2	Y	66	65 1		6
						11 4	73 9					
*11	5490 X	5350	-0-	-140	-0-	2770 1	2486 2	Y	67	65 1		8
						20 4	74 9					
*12	5673 X	5628	-0-	-45	-0-	2949 1	2600 2	Y	68	68 1		8
						4 4	75 9					
*01	5673 X	4156	-0-	-1517	-0-	2244 1	1856 2	Y	51	55 1		4
						56 9						
02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	3090 1	2080 2	Y	73	71 1		6
						30 4	80 9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734	
*07	17825 X	16947	-0-	-878	-0-	7397 1	9106 2	Y	206	227 1		19
						217 4	227 9					
*08	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	8504 1	9534 2	Y	207	198 1		28
						39 4	228 9					
*09	17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	8158 1	8901 2	Y	205	209 1		24
						226 9						
*10	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	8932 1	9192 2	Y	232	235 1		21
						39 4	255 9					
*11	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	9291 1	8339 2	Y	224	219 1		26
						68 4	246 9					
*12	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	10136 1	8936 2	Y	236	234 1		28
						15 4	260 9					
*01	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	9892 1	8179 2	Y	226	235 1		19
						249 9						
02	19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	11310 1	7614 2	Y	266	263 1		22
						110 4	293 9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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 #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	304 1	341 2	Y	8	7 1		1
						1 4	9 9					
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	227 1	248 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
*10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	315 1	324 2	Y	8	8 1		1
						1 4	9 9					
*11	630 N	590	-0-	-40	-0-	306 1	274 2	Y	7	7 1		1
						2 4	8 9					
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	403 1	355 2	Y	9	9 1		1
						1 4	10 9					
*01	651 N	628	-0-	-23	-0-	339 1	280 2	Y	8	8 1		1
						9 9						
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	334 1	225 2	Y	8	8 1		1
						3 4	9 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712		
*07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	465 1	572 2	Y	13	15 1		1
						14 4	14 9					
*08	899 N	893	-0-	-6	-0-	415 1	465 2	Y	10	10 1		1
						2 4	11 9					
*09	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	525 1	573 2	Y	14	13 1		2
						15 9						
*10	1302 X	631	-0-	-671	-0-	306 1	315 2	Y	8	9 1		1
						1 4	9 9					
*11	1260 X	961	-0-	-299	-0-	498 1	447 2	Y	11	11 1		1
						4 4	12 9					
*12	1147 X	994	-0-	-153	-0-	521 1	459 2	Y	12	12 1		1
						1 4	13 9					
*01	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	839 1	693 2	Y	20	19 1		2
						22 9						
02	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	854 1	575 2	Y	20	20 1		2
						8 4	22 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644		
*07	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	9177 1	11297 2	Y	256	242 1		24
						270 4	282 9					
*08	33552 X	33552	-0-	-0-	-0-	15588 1	17475 2	Y	380	352 1		52
						71 4	418 9					
*09	30505 X	30505	-0-	-0-	-0-	14398 1	15709 2	Y	362	371 1		43
						398 9						
*10	27756 X	27756	-0-	-0-	-0-	13461 1	13853 2	Y	349	360 1		32
						58 4	384 9					
*11	26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	13703 1	12300 2	Y	330	323 1		39
						100 4	363 9					
*12	28146 X	28146	-0-	-0-	-0-	14746 1	13001 2	Y	343	341 1		41
						22 4	377 9					
*01	26831 X	26831	-0-	-0-	-0-	14489 1	11980 2	Y	329	343 1		27
						362 9						
02	27600 X	27600	-0-	-0-	-0-	16151 1	10873 2	Y	380	376 1		31
						158 4	418 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782		
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 244		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
					RRCID -> 204028	COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10385 - 10639							
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	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-		5043 1 148 4	6209 2 154 9		Y		140	152 1				13
*08	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-		5821 1 27 4	6526 2 156 9		Y		142	136 1				19
*09	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-		5410 1 150 9	5903 2		Y		136	139 1				16
*10	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-		5978 1 26 4	6152 2 171 9		Y		155	157 1				14
*11	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-		6223 1 46 4	5585 2 166 9		Y		151	147 1				18
*12	11346 X	9450	-0-	-1896	-0-		4951 1 7 4	4365 2 127 9		Y		115	119 1				14
*01	11346 X	5271	-0-	-6075	-0-		2847 1 70 9	2354 2		Y		64	73 1				5
02	10248 X	5327	-0-	-4921	-0-		3117 1 30 4	2099 2 81 9		Y		74	73 1				6

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 174		RRCID -> 211908	COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL	DEPTH 10885	PERF.10716 - 10806							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 247		RRCID -> 219875	COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10353 - 10650							
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-
02	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							
*07	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-		6355 1 187 4	7824 2 195 9		Y		177	205 1				16
*08	14043 X	13380	-0-	-663	-0-		6216 1 28 4	6969 2 167 9		Y		152	147 1				21
*09	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-		6917 1 190 9	7547 2		Y		173	174 1				20
*10	19592 X	14248	-0-	-5344	-0-		6910 1 30 4	7111 2 197 9		Y		179	183 1				16
*11	18060 X	16038	-0-	-2022	-0-		8303 1 61 4	7453 2 221 9		Y		201	193 1				24
*12	18444 X	18444	-0-	-0-	-0-		9662 1 15 4	8519 2 248 9		Y		225	222 1				27
*01	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-		8914 1 223 9	7371 2		Y		203	213 1				17
02	18620 X	18620	-0-	-0-	-0-		10897 1 106 4	7335 2 282 9		Y		256	252 1				21

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	3362 1	4139 2	99 4	103 9	N	94	103 1				9
*08	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	3904 1	4377 2	18 4	105 9	N	95	91 1				13
*09	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	3763 1	4105 2	103 9		N	94	96 1				11
*10	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	4080 1	4199 2	18 4	117 9	N	106	107 1				10
*11	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	5294 1	4752 2	39 4	140 9	N	127	122 1				15
*12	13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	7187 1	6337 2	11 4	184 9	N	167	162 1				20
*01	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	7032 1	5814 2	176 9		N	160	167 1				13
02	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	7595 1	5113 2	74 4	197 9	N	179	177 1				15
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10602						
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	203 1	250 2	6 4	7 9	N	6	6 1				1
*08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	250 1	280 2	1 4	7 9	N	6	6 1				1
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	202 1	220 2	6 9		N	5	5 1				1
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	289 1	297 2	1 4	8 9	N	7	7 1				1
*11	510 N	478	-0-	-32	-0-	247 1	222 2	2 4	7 9	N	6	6 1				1
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	299 1	263 2	8 9		N	7	7 1				1
*01	589 N	450	-0-	-139	-0-	243 1	201 2	6 9		N	5	6 1				-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	410 1	276 2	4 4	11 9	N	10	9 1				1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890						
*07	713 N	616	-0-	-97	-0-	268 1	331 2	8 4	9 9	N	8	8 1				1
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	240 1	269 2	1 4	7 9	N	6	6 1				1
*09	600 N	550	-0-	-50	-0-	259 1	283 2	8 9		N	7	7 1				1
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	337 1	346 2	1 4	10 9	N	9	9 1				1
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	516 1	464 2	4 4	13 9	N	12	12 1				1
*12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	967 1	853 2	1 4	25 9	N	23	21 1				3
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	833 1	689 2	21 9		N	19	20 1				2
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	684 1	460 2	7 4	17 9	N	15	16 1				1

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		257	RRCID -> 269965		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	1620 N	1426	-0-	-0-	-194	-0-	-0-	616	1	775	2	N	19	20	1			3
								14	4	21	9							
*07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	877	1	1080	2	N	24	26	1			2
								26	4	26	9							
*08	1271 N	-0-	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*09	1440 N	-0-	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	660 N	-0-	-0-	-0-	-660	-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	261	RRCID ->	271184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10520	-	10740
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-
02	0 X	-0-	-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
*07	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	487	1	600	2	Y	13	15	1		1
						14 4		14 9							
*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	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	608	1	545	2	Y	15	14	1		2
						4 4		17 9							
*12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	689	1	607	2	Y	16	16	1		2
						1 4		18 9							
*01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	652	1	539	2	Y	15	16	1		1
						17 9									
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	715	1	482	2	Y	17	17	1		1
						7 4		19 9							

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	259	RRCID ->	283832	COMPL.	DATE	09/25/2022	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10735	-	10868
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	N	6	6	1		1
							7	9								
*09	540	N	456	-0-	-84	-0-	31	1	418	2	N	6	6	1		1
							7	9								
*10	558	N	404	-0-	-154	-0-	27	1	373	2	N	4	5	1		-0-
							4	9								
*11	570	N	527	-0-	-43	-0-	34	1	485	2	N	7	6	1		1
							8	9								
*12	465	N	404	-0-	-61	-0-	24	1	374	2	N	5	5	1		1
							6	9								
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	572	2	N	8	8	1		1
							9	9								
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	54	1	682	2	N	10	10	1		1
							11	9								

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 245			RRCID -> 284090			COMPL. DATE 02/09/2018			TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713								
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	
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 263			RRCID -> 293897			COMPL. DATE 12/05/2022			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10498 - 10750								
*07	589 X	489	-0-	-100	-0-	213	1	262	2	N	7	7	1						1	
						6	4	8	9											
*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	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	2390	1	2145	2	N	57	51	1						7	
						17	4	63	9											
*12	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	2900	1	2557	2	N	67	66	1						8	
						4	4	74	9											
*01	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	2931	1	2424	2	N	67	69	1						6	
						74	9													
02	4312 X	1911	-0-	-2401	-0-	1118	1	753	2	N	26	30	1						2	
						11	4	29	9											
OLD OCEAN (10450)			67011 930			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 088333			COMPL. DATE 05/05/1980			TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
OLD OCEAN (12,100)			67011 950			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
BROCKMAN, J. C. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 176391			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151								
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	
02	1680 N	1606	-0-	-74	-0-	1575	2	31	9	N	28								124	
OLD OCEAN E (F-20)			67013 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 232			RRCID -> 097140			COMPL. DATE 12/07/1981			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

OLD OCEAN, E. (10400)				67013 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY				196099						
CHRISTIAN, C.D. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091073	COMPL. DATE 10/02/1980	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10374	- 10382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN NORTH (9750)				67014 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC				844133						
FLAG POND				WELL #: 3R	RRCID -> 282398	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL DEPTH 10622	PERF.10278	- 10282	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)				67015 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249	RRCID -> 247664	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 12116	PERF.11960	- 12178	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253	RRCID -> 250535	COMPL. DATE 06/07/2009	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12020	- 12302	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256	RRCID -> 258483	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.11686	- 11815	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 258	RRCID -> 262575	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11636	- 12125	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN, NE. (10800)			67016 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
OLIPDP II, LLC			100467					
MARMION			WELL #: 1	RRCID -> 196210	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 11041	PERF. 10846	- 10850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WELL-CO SOLUTIONS, LLC			907673					
MARMION			WELL #: 2	RRCID -> 211988	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13048	PERF. 3940	- 3970
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275	N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275	N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275	N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275	N	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275	N	-0-	67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1275	N	NO RPT	67
OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)			67046 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WASHINGTON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
MOORE-PAYNE			WELL #: 1	RRCID -> 211427	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 11642	PERF. 9500	- 9516
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2023								
OLD WAVERLY (WILCOX "D")			67060 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO		
UOSI OPERATING, INC.			875336					
BROWDER, W. B.			WELL #: 2 T	RRCID -> 199565	COMPL. DATE 08/16/2003	TOTAL DEPTH 12265	PERF. 11723	- 11765
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)			67060 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
BROWDER "C"			WELL #: 1	RRCID -> 149365	COMPL. DATE 05/26/2016	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 3376	- 3386
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	56	N	NO RPT		-0-		-56		-0-								N	NO RPT				136

UOSI OPERATING, INC.			875336					
BROWDER, W. B.			WELL #:	1	RRCID -> 192275	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11477 - 11677
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BROWDER, W. B.				WELL #:	2 C	RRCID -> 203771	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 12265	PERF.11470 - 11535
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)				67060 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836				
BROWDER "C"				WELL #:	2	RRCID -> 195798	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670
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
02	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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995									

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 822

OLIVE (WILCOX B) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY GAS UNIT				67150 475 876500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN				
				WELL #:	6	RRCID ->	216298	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL	DEPTH	11110	PERF.	10914 - 10924	
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	EOM BALANCE
09	3738	2979	-0-	-759	-0-	980	1	1681	3	Y	289	346	1		80
10	3452	2873	-0-	-579	-0-	318	9	1596	3	Y	307	328	1		59
11	2584	2402	-0-	-182	-0-	939	1	1239	3	Y	270	154	1		175
12	2294	2513	-0-	219	219	338	9	1284	3	Y	275	390	1		60
01	1934	1835	-0-	-99	120	866	1	766	3	Y	258	104	1		214
*02	1720	1479	-0-	-241	-0-	297	9	487	3	Y	240	347	1		107

OLIVER (FRIO 8640)					67164 375	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BRAZORIA		
LUCKY LAD ENERGY, LLC					512179							
KLOSS, ED L.					WELL #:	3	RRCID -> 049931	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH	8474	PERF. 2312	- 2317
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLIVER, SOUTH (10300)				67170 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085							
BURNS				WELL #:	1	RRCID -> 189756	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 11489	PERF.11202	- 11210	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			
PLUGGED AND ABANDONED				03/21/2025							

ORA (13400 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY MCGOWN FARMS GU				67475 500 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
				WELL #:	1	RRCID ->	275810	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	13938	PERF.13406 - 13456				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1501	-0-	-59		-0-		150 260 9	1091	2	N	236	171	1			133
10	1581 N	1548	-0-	-33		-0-		155 277 9	1116	2	N	252	170	1			215
11	1500 N	1477	-0-	-23		-0-		150 266 9	1061	2	N	242	347	1			110
12	2623 N	2623	-0-	-0-		-0-		145 294 9	2184	2	N	267	172	1			205
01	3100 N	47635	-0-	44535		44535		155 2556 9	44924	2	N	2324	2366	1			163
02	2800 N	48112	-0-	45312		89847		140 2201 9	45771	2	N	2001	1917	1			247
MCGOWN FARMS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	277253	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL	DEPTH	14796	PERF.14096 - 14246				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
ORANGE * ORANGEFIELD OPERATING CORPORATIO CHANDLER "B"				67484 002 101860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE							
				WELL #:	1	RRCID ->	121887	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL	DEPTH	7186	PERF. 7042 - 7048				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
DARTEX ENERGY CORPORATION BURTON FEE				201208		RRCID ->	121935	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL	DEPTH	6600	PERF. 6461 - 6468				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
ORANGE (HACKBERRY) DARTEX ENERGY CORPORATION CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1				67484 333 201208	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE							
				WELL #:	1	RRCID ->	213682	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL	DEPTH	7709	PERF. 7617 - 7626				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
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-					
02		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			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					20					
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-					20					
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-					20					
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					20					
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-		39	2		1	9	N	1				21					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21					
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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	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			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
02	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			
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					
02	4732	X	3685	-0-	-1047	-0-	34	1	3651	2	Y	-0-						86					

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337												
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
09	2190 X	2058	-0-	-132	-0-	131 1	1764 2	Y	148	157 1		51
10	2635 X	2339	-0-	-296	-0-	163 9	2148 2	Y	64	43 1		72
11	2550 X	1609	-0-	-941	-0-	70 9	1591 2	Y	-0-			72
12	2635 X	2170	-0-	-465	-0-	18 1	2138 2	Y	19	48 1		43
01	2325 X	1368	-0-	-957	-0-	11 1	1322 2	Y	29			72
*02	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	21 1	2174 2	Y	-0-			72
KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631												
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
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	6 9	1209 2	N	-0-			105
12	2232 N	295	-0-	-1937	-0-	192 1	79 2	N	10			115
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	205 1	1015 2	N	-0-			115
*02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	11 9	1106 2	N	35			150
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471												
09	3270 X	3079	-0-	-191	-0-	148 1	2922 2	Y	8			131
10	3379 X	2680	-0-	-699	-0-	9 9	2540 2	Y	5			136
11	3060 X	347	-0-	-2713	-0-	134 1	324 2	Y	-0-			136
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	6 9	3282 2	Y	25			161
01	3193 X	1837	-0-	-1356	-0-	23 1	1821 2	Y	-0-			161
02	2884 X	2596	-0-	-288	-0-	11 1	2576 2	Y	2			163
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380												
09	4830 X	3714	-0-	-1116	-0-	1056 1	2569 2	N	81			161
10	4991 X	2038	-0-	-2953	-0-	89 9	1371 2	N	-0-			161
11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	667 1	4527 2	N	-0-			161
12	4991 X	4440	-0-	-551	-0-	1418 1	3481 2	N	14			175
01	3844 X	2830	-0-	-1014	-0-	944 1	2024 2	N	27			202
02	4508 X	1346	-0-	-3162	-0-	15 9	765 2	N	20			222
						776 1						
						30 9						
						559 1						
						22 9						

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	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	
*02	2800 N	3097	-0-	297	297	1307	1	1787	2	Y	3		140	
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400														
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	
*02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-		134	
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636														
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	
02	1988 N	1722	-0-	-266	-0-	1722	2			Y	-0-		152	
KAECEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
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	
02	1120 X	902	-0-	-218	-0-	902	2			Y	-0-		113	
KAECEHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490														
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	
11	1290 X	467	-0-	-823	-0-	21	9	462	2	Y	-0-		29	
12	1209 X	1124	-0-	-85	-0-	5	1	1096	2	Y	21	28 1	22	
01	1085 X	728	-0-	-357	-0-	23	9	720	2	Y	-0-		22	
02	980 X	801	-0-	-179	-0-	8	1	794	2	Y	-0-		22	
HOME PETROLEUM CORP. 396852														
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138	
02	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	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
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						
02		420 X	264	-0-	-156	-0-	2	1	262	2	Y	-0-					12						
KAECEHELE, CHARLES UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 219084		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11204 - 11224	
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						
02		728 N	480	-0-	-248	-0-	480	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	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	
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						
02	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	
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-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

OYSTER BAYOU (FB-2, FRI0 1)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
JACKSON, FELIX ET AL														
WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OYSTER BAYOU (FRI0 2)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
JACKSON, FELIX ET AL														
WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON, FELIX ET AL														
WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070														
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-
02	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														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)				//CONT.// 67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.// 215343															
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 34		RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8057 - 8066							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)				67947 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
DENBURY ONSHORE, LLC				215343															
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 54		RRCID -> 130939		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8094 - 8104							
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)				67947 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
DENBURY ONSHORE, LLC				215343															
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #: 14		RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8174 - 8240							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)				67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
DENBURY ONSHORE, LLC				215343															
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 77		RRCID -> 210203		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8460 - 8475							
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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														
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
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-					N	NO RPT			85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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														
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
02	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														
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-
02	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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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														
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OYSTER LAKE, W. (3850)														
COASTLAND OPERATIONS, LLC														
STATE TRACT 308														
67967 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
161954														
WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)				67967 474	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HIGH ISLAND GAS LLC				385533												
STATE TRACT 304				WELL #: 1	RRCID -> 126376	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3978 - 3984								
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	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								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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								
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 #	640	-0-	-197	-0-	637	2	3	9	N	3					141
02	756 #	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					141
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								
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 #	2326	-0-	-464	-0-	725	1	1588	2	N	12					119
						13	9									
01	2666 #	2488	-0-	-178	-0-	775	1	1712	2	N	1					120
						1	9									
02	2072 #	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					120
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								
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO -B-) TRINIDAD ENERGY, LLC HICKLE, LOUIS				//CONT.// //CONT.// WELL #:		68481 084 869962 1 C	ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MATAGORDA					
						RRCID -> 007720	COMPL.	DATE 05/02/1961	TOTAL	DEPTH	8750	PERF.	7796	-	7804				
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
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
PALACIOS (FRIO -C-) MAGNUM PRODUCING, LP G.S. HARRISON UNIT						68481 147 521516 2	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:		RRCID -> 247945	COMPL.	DATE 03/21/2009	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	9058	-	9181				
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	317	2	24	9	N	22							
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	279	2	12	9	N	11							
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11	9	N	10							
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	364	2	10	9	N	9							
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	447	2	14	9	N	13							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							
PALACIOS (FRIO -D-) TRINIDAD ENERGY, LLC FRICK, OTTO						68481 189 869962 1 U	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:		RRCID -> 051102	COMPL.	DATE 02/10/1971	TOTAL	DEPTH	9075	PERF.	N/A						
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-							
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-							
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-							
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-							
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							
PALACIOS (FRIO -E-) TRINIDAD ENERGY, LLC FOISEY, E. B., GAS UNIT						68481 210 869962 1 L	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:		RRCID -> 007732	COMPL.	DATE 04/28/1959	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8925	-	8928				
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-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			
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
PALACIOS (FRIO "E" FB 1) TRINIDAD ENERGY, LLC HICKLE, LOUIS, ET AL						68481 220 869962 1 T	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:		RRCID -> 007736	COMPL.	DATE 11/06/1957	TOTAL	DEPTH	8750	PERF.	8594	-	8632				
09	4230	X	2675	-0-	-1555	-0-	2650	2	25	9	Y	23							
10	4309	X	3261	-0-	-1048	-0-	3239	2	22	9	Y	22		180	0				
11	4080	X	3093	-0-	-987	-0-	3069	2	24	9	Y	22							
12	4216	X	2821	-0-	-1395	-0-	2801	2	20	9	Y	18							
01	3360	X	2667	-0-	-693	-0-	2646	2	21	9	Y	19							
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT							

PALACIOS (FRIO -F-)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
SLAUGHTER, L. A., UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-				-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PALACIOS (FRIO 9100)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
HARRISON, L. S.														
WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141														
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4 9	Y	4				174
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	177	2	7 9	Y	6				180
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3 9	Y	3				183
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2 9	Y	2				185
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3 9	Y	3				188
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				188
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)														
BRUINGTON OPERATING II, LLC														
JENSEN														
WELL #: 1 RRCID -> 301157 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8511 - 8535														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CYBER ENVIRO-TECH INC														
PIERCE														
WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PIERCE T														
WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REGNIER UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584														
09	T. A.	1	-0-	1	10950	1	2		Y	-0-				-0-
10	T. A.	1196	-0-	1196	12146	1196	2		Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-		12146				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-		12146				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-		12146				Y	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-		12146				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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
02	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														
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
02	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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														
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
02	6076	X	5937	-0-	-139	-0-	5629	3	308	9	N	280	366 1	252
TRI-C RESOURCES, LLC 868622														
FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 13511 - 13531														
09	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	510	1	29177	3	N	1725	1780 1	356
10	32457	X	32024	-0-	-433	-0-	1898	9	527	1	29697	3	1636 1608 1	384
11	33099	X	33099	-0-	-0-	-0-	1800	9	510	1	30676	3	1739 1438 1	685
12	34190	X	34190	-0-	-0-	-0-	1913	9	527	1	31727	3	1760 1814 1	631
01	32536	X	32536	-0-	-0-	-0-	1936	9	527	1	30157	3	1684 2018 1	297
02	31138	X	31138	-0-	-0-	-0-	1852	9	476	1	28945	3	1561 1486 1	372
							1717	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 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
02	32304	X	32304	-0-		-0-	-0-			476 1953	1 9	29875	3	N	1775	1847	1			499	
GUILD						WELL #:	1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019		TOTAL	DEPTH	12763	PERF.12997 -	13084				
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	
02	45556	X	43668	-0-		-1888	-0-			252 714	1 9	42702	3	N	649	737	1			261	
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) NECHES TRANSPORT INC. SHERMAN						69831 333 601854 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARDIN								
						WELL #:	1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012		TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 8400 -	8403				
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	
02	12	N	NO RPT	-0-		-12	-0-							Y	NO RPT					96	
SHERMAN						WELL #:	2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014		TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 8355 -	8389				
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-	
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
PEACH (YEGUA, LOWER) MOUNTAIN V TEXAS, LLC ZEIDMAN TRUSTEE						69881 475 103601 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
						WELL #:	1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	14900	PERF. 8668 -	8694				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PEACH (YEGUA, LOWER)															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	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																																																																						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-																																																																						
02	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														
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																																																																						
02	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														
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-						N	-0-					87 1	-0-																																																																						
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															247836																																																																										
IP FARMS "PG"															WELL #: 2-C															RRCID -> 142923															COMPL. DATE 08/22/1992															TOTAL DEPTH 10585															PERF. 9902 - 9908														
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-																																																																						
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																						
KALER ENERGY CORP.															450261																																																																										
HALL BAYOU															WELL #: 1															RRCID -> 280683															COMPL. DATE 05/03/2019															TOTAL DEPTH 11158															PERF. 4229 - 4269														
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-																																																																						
02	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														
09	7620	X	4934	-0-	-2686	-0-	3493	2	1441	9	N	1310	1450	1					346																																																																						
10	5952	X	4940	-0-	-1012	-0-	3478	2	1462	9	N	1329	1437	1					238																																																																						
11	5760	X	4360	-0-	-1400	-0-	2978	2	1382	9	N	1256	1087	1					407																																																																						
12	5952	X	4629	-0-	-1323	-0-	3245	2	1384	9	N	1258	1455	1					210																																																																						
01	5797	X	4329	-0-	-1468	-0-	3018	2	1311	9	N	1192	1096	1					306																																																																						
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT							306																																																																						

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024																	
JETT BLACKSTONE HLAIVINKA										WELL #: 1	RRCID -> 295084	COMPL. DATE 05/13/2020	TOTAL	DEPTH 16500	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)										70292 210	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
CIMARRON ENGINEERING, LLC										153471							
H. BLACKSTONE										WELL #: 1	RRCID -> 296708	COMPL. DATE 01/05/2024	TOTAL	DEPTH 11504	PERF. 10991	- 11012	
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
02	63698	X	63698	-0-	-0-	-0-	58187	2	5511	9	N	5010	5292	1			614
KALER ENERGY CORP.										450261							
HALLS BAYOU										WELL #: 2	RRCID -> 281837	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL	DEPTH 11978	PERF. 11998	- 12014	
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-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PELICAN (COCKFIELD)										70325 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
RESACA RESOURCES, L.L.C.										703236							
KARANKAWA										WELL #: 1	RRCID -> 227595	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL	DEPTH 5952	PERF. 5295	- 5398	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PEPPIATT (YEGUA 9400)										70562 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN		
COBRA OIL & GAS CORPORATION										163000							
ISAAC										WELL #: 1	RRCID -> 213522	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL	DEPTH 9923	PERF. 9636	- 9655	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PERELANDRA (FRIO 15)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 6-7A														
WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1063
PERL (YEGUA UPPER EY-1)														
SIANA OIL & GAS														
DOORNBOS														
WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805														
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		-0-	-0-	-0-					N	-0-		275
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		275
DOORNBOS														
WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLACKSTONE HLAVINKA														
WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408														
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
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		156
BLACKSTONE HLAVINKA														
WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375														
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
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
PETRUCHA (10,900)														
REMORA OPERATING, LLC														
BUTTER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906														
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		-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		155

PETRUCHA, N. (12000)				70961 600				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ALLTEX EXPLORATION, INC.				015050															
PETRUCHA				WELL #: 1				RRCID -> 203950				COMPL. DATE 03/24/2004				TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039			
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	
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	
02	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			
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	
02	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
02	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			
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DLQ H-10	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			
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-	
02	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			
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	
02	8680 X	8280	-0-	-400	-0-	-0-	7827	2	453	9	N	412	172	1				322	

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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52

RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
JULIUS				WELL #:	1	RRCID -> 271444	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9195 -	9380	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

JULIUS				WELL #:	2	RRCID -> 273902	COMPL. DATE 12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 9156 -	9215	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78

MILLER-PALT UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 281088	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 8572 -	8578	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102

PHASE FOUR (9050 YEGUA) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC DUSON				//CONT.//	71114 430 864566	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	2	RRCID -> 271513	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10437	- 10807							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	3000 N	2895	-0-	-105	3104		255 95	1 9	2545	2	N	86					145
10	3100 N	3188	-0-	88	3192		3050	2	138	9	N	125	174	1			96
11	7042 X	3850	-0-	-3192	-0-		330	1	3370	2	N	136	160	1			72
12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-		150 637	9 1	3963	2	N	267	172	1			167
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-		294	9			N	NO RPT					167
02	1288 X	NO RPT	-0-	-1288	-0-						N	NO RPT					167
VICTOR				WELL #:	1	RRCID -> 274733	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10614	- 10673							
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
02	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							
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	1325	-0-	953	-0-		213	1	1070	2	N	38					91
*02	336 X	196	-0-	-140	-0-		42 66 24	9 1 9	106	2	N	22					113
PHASE FOUR (9220 YEGUA) PROLINE ENERGY RESOURCES INC SWANSON-MEEK GAS UNIT					71114 435 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1-C	RRCID -> 162741	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 10946	PERF. 9279	- 9297							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PHASE FOUR (9370 YEGUA) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. PIERCE ESTATE					71114 440 120479	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID -> 135227	COMPL. DATE 07/24/1988	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9368	- 9378							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	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															
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-
02	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															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			108
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
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															
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
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															
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
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	64			122
12	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	952	2	103	9	94	178	1	38
01	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1108	2	95	9	86			124
*02	1342 R	1342	-0-	-0-	-0-	1262	2	80	9	73			197

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KERO OIL & GAS, INC. 453170
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC 337080
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				N	NO RPT			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93				N	NO RPT			33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KERO OIL & GAS, INC. 453170
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)			71121 676	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA										
KD ENERGY, LLC			452996													
MATL-TRULL -H- SAND UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 178544	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11973	PERF. 9386 - 9394									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)			71122 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA										
GTG OPERATING, LLC			337080													
BLESSING UNIT			WELL #: 102	RRCID -> 223955	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10536 - 10917									
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT					25
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)			71125 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA										
PROGENIES OPERATING LLC			681161													
HARRIMAN			WELL #: 1	RRCID -> 197614	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9264 - 9268									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600)			71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA										
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308													
TRULL			WELL #: 2	RRCID -> 263510	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10759 - 10790									
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
KEBO OIL & GAS, INC.			453170													
SOUTHWEST BLESSING			WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287 - 11290									
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					205

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (10,600) KEBO OIL & GAS, INC. YEAMANS BLESSING														CNTY: MATAGORDA															
//CONT.// 71125 912 //CONT.// 453170 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED															
CAPACITY														COMPL. DATE 11/02/2010															
TOTAL DEPTH 11500														PERF.10668 - 10674															
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											
09	1467 N	1467	-0-	-0-	B	-0-		270 59 9	1 1 1	1138	2	N	54					459											
10	1750 N	1750	-0-	-0-	B	-0-		310 101 9	1 1 1	1339	2	N	92	187	1			364											
11	1410 N	1388	-0-	-22	B	-0-		270 42 9	1 1 1	1076	2	N	38					402											
12	1457 N	1280	-0-	-177	B	-0-		270 89 9	1 1 1	921	2	N	81	191	1			292											
01	1457 N	1143	-0-	-314	B	-0-		279 52 9	1 1 1	812	2	N	47					339											
02	1288 N	1114	-0-	-174	B	-0-		252 51 9	1 1 1	811	2	N	46					385											
PHEASANT, SW. (FRI0 E-3) KEBO OIL & GAS, INC. TRULL SWP														71127 200 453170 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
														RRCID -> 296218				COMPL. DATE 01/14/2023				TOTAL DEPTH 9200				PERF. 9040 - 9050			
09	21870 #	19153	-0-	-2717		-0-		270 384 9	1 1 1	18499	2	N	349	371	1			65											
10	22599 #	19947	-0-	-2652		-0-		279 375 9	1 1 1	19293	2	N	341	364	1			42											
11	19534 R	19534	-0-	-0-		-0-		270 329 9	1 1 1	18935	2	N	299	191	1			150											
12	20922 R	20922	-0-	-0-		-0-		279 344 9	1 1 1	20299	2	N	313	385	1			78											
01	19933 #	18387	-0-	-1546		-0-		279 279 9	1 1 1	17829	2	N	254	180	1			152											
02	18258 R	18258	-0-	-0-		-0-		270 305 9	1 1 1	17683	2	N	277	381	1			48											
PHEASANT, SW. (FRI0 I) PROLINE ENERGY RESOURCES INC HARRISON, G.														71127 300 681327 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: MATAGORDA			
														RRCID -> 275571				COMPL. DATE 06/23/2014				TOTAL DEPTH 13500				PERF.10392 - 10412			
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-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																													
PHEASANT, SW. (FRI0 K) PROLINE ENERGY RESOURCES INC HARRISON, G.														71127 500 681327 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
														RRCID -> 197609				COMPL. DATE 03/22/2003				TOTAL DEPTH 13500				PERF.10737 - 10901			
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											
02	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															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM
						AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	13 1	6 9	433 2	Y	Y	5				5
02	448 N	119	-0-	-329	-0-	3 1	6 9	110 2	Y	Y	5				10

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			
09	1530 N	1291	-0-	-239	-0-	210	1	923 2	N	144				422
						158	9							
10	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	248	1	1019 2	N	133	183 1			372
						146	9							
11	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	240	1	854 2	N	175	179 1			368
						193	9							
12	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	217	1	778 2	N	187	190 1			365
						206	9							
01	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	248	1	741 2	N	135	196 1			304
						149	9							
02	1204 N	1047	-0-	-157	-0-	224	1	709 2	N	104				408
						114	9							

NORTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 243723	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 10454 - 10468					
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
02	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					
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	270 1	1129 2	N	18				282
						20 9							
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	248 1	1083 2	N	25				307
						28 9							
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	240 1	913 2	N	27				334
						30 9							
12	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	248 1	823 2	N	15				349
						17 9							
01	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	248 1	786 2	N	11				360
						12 9							
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	252 1	795 2	N	8				368
						9 9							

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)													71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.													453170									
WEST BLESSING													WELL #: 2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11884 - 11894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE						
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					
02	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	
09	1140 N	883	-0-	-257	-0-	753	2	130	9	N	118	176	1				121					
10	1147 N	784	-0-	-363	-0-	657	2	127	9	N	115	179	1				57					
11	990 N	843	-0-	-147	-0-	703	2	140	9	N	127						184					
12	899 N	785	-0-	-114	-0-	647	2	138	9	N	125	179	1				130					
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	587	2	143	9	N	130	180	1				80					
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	600	2	112	9	N	102						182					
GTG OPERATING, LLC													337080									
SOUTHEAST BLESSING UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9560 - 9570	
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					
02	0 X	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	
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					
02	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	
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					
02	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	28	-0-	28	154	4	1	18	2	N	5	5	1	124
10	14B2 EXT	23	-0-	23	177	3	1	18	2	N	2	3	1	123
11	14B2 EXT	28	-0-	28	205	5	1	19	2	N	4	3	1	124
12	14B2 EXT	29	-0-	29	234	3	1	20	2	N	5	3	1	126
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	234	6	9			N	NO RPT			126
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	234					N	NO RPT			126
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														
09	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	1423	1	3618	2	N	175	173	1	723
10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	193	9	3728	2	N	222	354	1	591
11	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	1177	1	3998	2	N	196	170	1	617
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	244	9	4218	2	N	242	171	1	688
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	1285	1			N	NO RPT			688
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	216	9			N	NO RPT			688
						266	9							
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10914 - 10949														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			28
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														
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	390	1	1578	2	N	127	189	1	245
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	140	9	1322	2	N	129	189	1	185
11	2130 N	1699	-0-	-431	-0-	300	1	1196	2	N	157			342
12	2170 N	1836	-0-	-334	-0-	142	9	1233	2	N	210	185	1	367
01	1767 N	1592	-0-	-175	-0-	372	1	1031	2	N	210	373	1	204
02	1596 N	1525	-0-	-71	-0-	231	9	986	2	N	210	177	1	237
						330	1							
						231	9							
						308	1							
						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. (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	
09	3900 X	3478	-0-	-422	-0-		660	1	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-		195	9	2529	2	N		170					378	
12	3906 X	2898	-0-	-1008	-0-		660	1	2176	2	N		84					462	
01	4030 X	2806	-0-	-1224	-0-		187	9	2068	2	N		131	373	1			220	
02	3640 X	2468	-0-	-1172	-0-		630	1	1767	2	N		128					348	
							92	9											
							594	1											
							144	9											
							560	1											
							141	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					
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	
02	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					
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-	
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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					
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					06/02/2020														

PIERCE RANCH (4700)		71451 260	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836						
PIERCE -E-		WELL #: 4	RRCID -> 127103	COMPL. DATE 03/15/1988	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4713 - 4722		
M	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PIERCE RANCH (4850)		71451 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836						
PIERCE ESTATES "E"		WELL #: 13	RRCID -> 106527	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4845 - 4862		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730						
PIERCE UNIT 6		WELL #: 1	RRCID -> 280817	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4846 - 4849		
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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	130
PIERCE RANCH (4900)		71451 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON	
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730						
PIERCE UNIT 4		WELL #: 1	RRCID -> 281577	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 5165 - 5169		
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
PIERCE RANCH (5750)		71451 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
WUTHRICH, D.		WELL #: 1	RRCID -> 204731	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 5759 - 5761		
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE			
PETEX		659782						
MIL-VID PROPERTIES		WELL #: 2	RRCID -> 147701	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 6310 - 6340	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			151
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			151
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			151
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			151
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			151
GEMINI UNIT SWD		WELL #: 1	RRCID -> 272233	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3398 - 3408	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
09	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	932 2	189 9	172 1
10	1581 N	1107	-0-	-474	-0-	931 2	176 9	160 1
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	911 2	226 9	205 1
12	1147 N	793	-0-	-354	-0-	507 2	286 9	260 1
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	748 2	386 9	351 1
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-			NO RPT
LANGHAM UNIT		WELL #: 1D	RRCID -> 281732	COMPL. DATE 08/27/2021	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3286 - 3308	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
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		
02	8736 X	3669	-0-	-5067	-0-		3324	3	345	9	N	314		180	1			475		
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	
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		
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-		403	2	33	9	Y	30		45	1			13		
(M/SW) WILDWOOD ESTATES											WELL #: 1		RRCID -> 286793		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8722 - 9278	
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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		11	1			3		
PINEHURST GAS UNIT											WELL #: 7		RRCID -> 286896		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 12315		PERF. 8902 - 9222	
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		
02	1652 N	1547	-0-	-105	-0-		982	2	565	9	Y	514		777	1			216		
DOGGETT, WENDELL J.											WELL #: 1		RRCID -> 291735		COMPL. DATE 08/31/2021		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 8930 - 9060	
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		
02	868 N	665	-0-	-203	-0-		369	2	296	9	N	269						354		
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	
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-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC WINSLOW			//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
			WELL #:		1D	RRCID -> 007858		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 3625 - 3795				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		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				
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	2				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-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				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
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	1	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2				Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2				Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-			-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES																
			WELL #:		2	RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11171 - 11523				
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
02	2520 X	2054	-0-	-466	-0-	-0-	1987	2	67	9	Y	61				88
PINEHURST GAS UNIT																
			WELL #:		11	RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-		11 2			Y	-0-					-0-
DEAN, W. A. "A"			WELL #: 4			RRCID -> 157052			COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
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
02	4060 X	2950	-0-	-1110	-0-		2916 2	34 9	Y		31	46 1				13
WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #: 1			RRCID -> 167567			COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776				
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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 173579			COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
11	4	X	-0-	-0-	-2	-0-			2	2		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-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #: 2			RRCID -> 175520			COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184				
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-
02	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				
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-
02	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				
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-0-	-0-			14	2		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	15	N	-0-	-0-	-0-	-0-			15	2		Y	-0-			-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-			7	2		Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 186703			COMPL. DATE 03/29/2024			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 3705 - 3735				
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-
02	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				
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DEAN, W. A. "A"				//CONT.// WELL #:	71647 280 208171 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
						RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH	12255	PERF.11281	- 12051			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINSLOW "A"				WELL #:	1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL	DEPTH	11892	PERF.11015	- 11502			
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) GALLOWAY ENERGY CO. WELCH				WELL #:	71648 400 293303 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY							
						RRCID ->	121551	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11398	- 11444			
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-						105
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-						105
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-						105
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	4 3	N	-0-						105
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-						105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						105

BAKER				WELL #:	1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.10037	- 10043			
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	5 2	N	-0-						79
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	N	-0-						79
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	5 2	N	-0-						79
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-						79
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-						79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						79

PINEHURST, SW. (YEGUA) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, REX				WELL #:	71648 495 293303 1-C	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
						RRCID ->	180240	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	11650	PERF. 5554	- 5558			
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-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FROST				WELL #:	1	RRCID ->	255086	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	2868	PERF. 2762	- 2772			
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 500 048169 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
				RRCID -> 223735	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL	DEPTH 13160	PERF.12654	- 12674				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	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				
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-
02	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			
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	19866	-0-	-284	-0-	16545 1	931 2		Y	2099	2054 1		161
						81 4	2309 9						
02	18200 X	NO RPT	-0-	-18200	-0-				Y	NO RPT			161
STATE TRACT 24				WELL #: 001	RRCID -> 269299	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL	DEPTH 12902	PERF.12510	- 12820			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 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
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-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 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
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			Y	-0-	2 1			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				54
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				54
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-				54
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-				54
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
02	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
02	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															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLEDGER (FRI0 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLEDGER (FRI0 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (FRI0 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (FRI0 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695														
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B)				71940 854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
SMITH, T.L. JR.				WELL #:	3	RRCID -> 137373	COMPL. DATE 02/27/1991	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5085 - 5095					
M	ALLOW CODE	GAS 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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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					
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STATE TRACT 343				WELL #:	1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13370 - 13427					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			124	
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	631 3	112 9		N	102	180 1		46	
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1222 3	143 9		N	130			176	
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	896 3	341 9		N	310	369 1		117	
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	735 3	227 9		N	206	180 1		143	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			143	
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11080 - 11100					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			222	
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	676 3	55 9		N	50	157 1		115	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	165 3	57 9		N	52			167	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 3	132 9		N	120	180 1		107	
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	118 3	123 9		N	112	172 1		47	
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293

POPEYE (WILCOX K SAND)				72340 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
NECHES TRANSPORT INC.				601854									
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 257443		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORT ACRES (HACK. 9600)				72378 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
WINGATE		WELL #: 1			RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208

PORT ACRES (HACK. 10,600)				72378 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
J.E. BROUSSARD HEIRS		WELL #: 1			RRCID -> 294501		COMPL. DATE 08/24/2022		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9170 - 9210				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)				72379 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
LGDC CORPORATION				500227									
WILSON JR. HIGH UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	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
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141
PORT NECHES			72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE									
KODIAK OIL & GAS, INC.			101771															
STARK			WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8034 - 8185							
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TORRENT OIL LLC			862645															
KUHN, H. J. TR 2			WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1354 - 1371							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
POLK, J.V. B O/A			WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 3322 - 3327							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
POLK-KUHN-GLASS			WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 2370 - 2380							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)			72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE									
TORRENT OIL LLC			862645															
POLK, J. V., -A-			WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8094 - 8230							
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-
02	1008 N	386	-0-	-622	-0-	70	4	316	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	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829												
09	1650 N	1646	-0-	-4	-0-	140 1	1500 2	N	5			84
						6 9						
10	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	140 1	1457 2	N	-0-			84
11	1620 N	1516	-0-	-104	-0-	128 1	1388 2	N	-0-			84
12	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	129 1	1461 2	N	1			85
						1 9						
01	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	125 1	1409 2	N	4			89
						4 9						
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	130 1	1319 2	N	-0-			89
HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740												
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
02	3640 X	3609	-0-	-31	-0-	324 1	3285 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												
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
02	560 N	73	-0-	-487	-0-	7 1	66 2	N	-0-			168
CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775												
09	4920 X	4547	-0-	-373	-0-	386 1	4146 2	N	14			182
						15 9						
10	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	478 1	4974 2	N	23			205
						25 9						
11	4920 X	4757	-0-	-163	-0-	399 1	4333 2	N	23			228
						25 9						
12	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	432 1	4894 2	N	19			247
						21 9						
01	5084 X	5001	-0-	-83	-0-	406 1	4570 2	N	23			270
						25 9						
02	4592 X	4489	-0-	-103	-0-	403 1	4086 2	N	-0-	180 1		90

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
09		4170 X	3802	-0-		-368	-0-				323 1			3467 2	N	11					124							
10		4247 X	3914	-0-		-333	-0-				12 9			3561 2	N	9					133							
11		4140 X	3089	-0-		-1051	-0-				343 1			2820 2	N	9					142							
12		4278 X	3625	-0-		-653	-0-				10 9			3307 2	N	24					166							
01		4278 X	4095	-0-		-183	-0-				259 1			3744 2	N	16					182							
02		3919 X	3919	-0-		-0-	-0-				10 9			3560 2	N	7					189							
											292 1																	
											26 9																	
											333 1																	
											18 9																	
											351 1																	
											8 9																	
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL													WELL #: 1				RRCID -> 134366				COMPL. DATE 12/15/1989				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790			
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							
02		1275 N	1275	-0-		-0-	-0-				114 1			1161 2	N	-0-					154							
CARRIERE, EVELYN C. ET AL													WELL #: 1				RRCID -> 135650				COMPL. DATE 08/02/1990				TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815			
09		2760 X	2735	-0-		-25	-0-				232 1			2494 2	N	8					161							
10		2852 X	2802	-0-		-50	-0-				9 9			2548 2	N	8					169							
11		2880 X	2486	-0-		-394	-0-				245 1			2268 2	N	8					177							
12		2976 X	2830	-0-		-146	-0-				9 9			2590 2	N	10					187							
01		2976 X	2671	-0-		-305	-0-				229 1			2444 2	N	9					196							
02		2548 X	2522	-0-		-26	-0-				11 9			2292 2	N	4					200							
											226 1																	
											4 9																	
MEEK, ROBERT E.													WELL #: 1				RRCID -> 135998				COMPL. DATE 09/08/1990				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809			
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-							
02		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			
09		2392 N	2392	-0-		-0-	-0-				202 1			2172 2	N	16					237							
10		2387 N	2367	-0-		-20	-0-				18 9			2148 2	N	11					248							
11		2190 N	2089	-0-		-101	-0-				207 1			1904 2	N	9	177	1			80							
12		2480 N	2342	-0-		-138	-0-				12 9			2144 2	N	8					88							
01		2590 N	2590	-0-		-0-	-0-				175 1			2365 2	N	14					102							
02		2063 N	2063	-0-		-0-	-0-				10 9			1866 2	N	12					114							
											210 1																	
											15 9																	
											184 1																	
											13 9																	

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC													
HOLT, JAMES I. ET UX													
//CONT.// 72481 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.// 263648													
WELL #: 1				RRCID -> 136099				COMPL. DATE 08/27/1990				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867	
M	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
09	3420 X	3201	-0-	-219	-0-	272 1	2919 2	Y	9				123
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	10 9	291 1	3027 2	Y	15			138
11	3330 X	2865	-0-	-465	-0-	17 9	240 1	2605 2	Y	18			156
12	3441 X	3315	-0-	-126	-0-	20 9	267 1	3029 2	Y	17			173
01	3441 X	3198	-0-	-243	-0-	19 9	259 1	2910 2	Y	26			199
02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	29 9	269 1	2728 2	Y	25			224
						28 9							

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 175841	COMPL. DATE 01/02/2000				TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7730 - 7798	
09	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	152 1	1634 2	N	2				185
10	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	2 9	159 1	1656 2	N	1	164	1	22
11	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1 9	140 1	1520 2	N	-0-			22
12	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	140 1	147 1	1666 2	N	-0-			22
01	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	147 1	142 1	1600 2	N	-0-			22
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	142 1	146 1	1478 2	N	-0-			22

HOLT, JAMES I. ET UX				WELL #: 3	RRCID -> 176208	COMPL. DATE 12/17/1999				TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7762 - 7830	
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	107 1	1148 2	N	4				160
10	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	4 9	111 1	1159 2	N	1			161
11	1350 N	982	-0-	-368	-0-	1 9	83 1	899 2	N	-0-			161
12	1302 N	892	-0-	-410	-0-	72 1	72 1	817 2	N	3			164
01	1271 N	948	-0-	-323	-0-	3 9	77 1	864 2	N	6			170
02	924 N	676	-0-	-248	-0-	7 9	61 1	614 2	N	1			171
						1 9							

MEEK				WELL #: 1	RRCID -> 236477	COMPL. DATE 04/22/2008				TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7662 - 7710	
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-	2 9	219 1	1256 2	N	-0-			83
12	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	219 1	165 1	895 2	N	-0-			83
01	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	165 1	197 1	1147 2	N	11			94
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	12 9	228 1	1210 2	N	6			100
						7 9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
MEEK, ROBERT E.															
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263648															
WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	320 1	1683 2	N	4						184
10	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	304 1	1625 2	N	18						202
11	2070 N	1925	-0-	-145	-0-	279 1	1600 2	N	42	178	1				66
12	2077 N	1693	-0-	-384	-0-	262 1	1422 2	N	8						74
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	303 1	1767 2	N	24						98
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	300 1	1595 2	N	58						156
						64 9									
ROBERT E. MEEK															
WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752															
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
11	720 N	539	-0-	-181	-0-	79 1	456 2	N	4						134
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	92 1	499 2	N	1						135
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	113 1	658 2	N	2						137
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	98 1	519 2	N	-0-						137
JOHNSON HEIRS															
WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
RICHTER-NILES															
WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877															
09	7950 X	7687	-0-	-263	-0-	653 1	7020 2	N	13						52
10	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	686 1	7132 2	N	15						67
11	7980 X	6913	-0-	-1067	-0-	582 1	6322 2	N	8						75
12	8246 X	8002	-0-	-244	-0-	648 1	7341 2	N	12						87
01	8246 X	7495	-0-	-751	-0-	607 1	6837 2	N	46						133
02	7168 X	6941	-0-	-227	-0-	618 1	6273 2	N	45						178
						50 9									
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)															
MOUNTAIN V TEXAS, LLC															
COUEY-HARFST GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF. 12689 - 13209															
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) //CONT.// 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601																
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260																
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
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
REMORA OPERATING, LLC 701613																
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372																
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
GTG OPERATING, LLC 337080																
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142																
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	58 2		N	6				391
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	47 2		N	4				395
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	61 2		N	4				399
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	61 2		N	4				403
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				403
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				403
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920																
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	743 119	1 9	2953 2		N	108	170 1			354
10	3906 X	3472	-0-	-434	-0-	-0-	851 140	1 9	2481 2		N	127				481
11	4020 X	2545	-0-	-1475	-0-	-0-	444 46	1 9	2055 2		N	42	179 1			344
12	3937 X	2971	-0-	-966	-0-	-0-	912 195	1 9	1864 2		N	177	165 1			356
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	-0-					N	NO RPT				356
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-	-0-					N	NO RPT				356
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768																
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	141 35	1 9	129 2		N	32				684
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	201 43	1 9	487 2		N	39				723
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	104 2		N	5				728
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	106 2		N	4				732
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				732
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				732

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 2												CNTY: MATAGORDA											
//CONT.// 72681 250 337080 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED CAPACITY											
RRCID -> 221662												COMPL. DATE 06/19/2006											
TOTAL DEPTH 11300												PERF.10750 - 10852											
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						6					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						6					
EAST BLESSING UNIT												WELL #: 4											
RRCID -> 236490												COMPL. DATE 05/08/2008											
TOTAL DEPTH 12000												PERF.11166 - 11172											
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	88	1	20	2	N	23	176	1					589					
						25	9																
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	47							636					
						52	9																
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	400	1	21	2	N	72	179	1					529					
						79	9																
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	881	1	19	2	N	30							559					
						33	9																
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						559					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						559					
BLESSING UNIT NO. 2												WELL #: 3											
RRCID -> 246966												COMPL. DATE 10/21/2008											
TOTAL DEPTH 12000												PERF.10592 - 10600											
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	7	1	16	2	N	-0-							69					
12	14B2 EXT	19	-0-	19	123	3	1	16	2	N	-0-							69					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT							69					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT							69					
EAST BLESSING UNIT												WELL #: 2											
RRCID -> 276552												COMPL. DATE 02/11/2014											
TOTAL DEPTH 12000												PERF.10460 - 10506											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							77					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							77					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							77					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							77					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							77					
02	14B2 EXT	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											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-							87					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-							87					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-							87					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-							87					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7287					N	NO RPT							87					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7287					N	NO RPT							87					
REMORA OPERATING, LLC TRULL												701613 WELL #: 1											
RRCID -> 177443												COMPL. DATE 08/18/2016											
TOTAL DEPTH 12501												PERF.10814 - 11969											
09	DLQ G-10	886	-0-	886	886	886	3			Y	-0-							27					
10	DLQ G-10	886	-0-	886	1772	886	3			Y	-0-							27					
11	DLQ G-10	804	-0-	804	2576	804	3			Y	-0-							27					
12	DLQ G-10	723	-0-	723	3299	723	3			Y	-0-							27					
01	3100 N	716	-0-	-2384	915	716	3			Y	-0-							27					
02	1595 N	680	-0-	-915	-0-	654	3	26	9	Y	24							51					

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250	
								PERF.10250 - 12190	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF.10153 - 11014	
09	DLQ G-10	336	-0-	336	336	3		Y	9
10	DLQ G-10	351	-0-	351	687	3		Y	9
11	DLQ G-10	319	-0-	319	1006	3		Y	9
12	DLQ G-10	265	-0-	265	1271	3		Y	9
01	1521 N	250	-0-	-1271	-0-	3		Y	9
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	3	14 9	Y	22
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380	
								PERF.10640 - 11111	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	3		N	163
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	3		N	163
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	3		N	163
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	3		N	163
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3		N	163
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	3	48 9	N	207
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436	
								PERF.10355 - 10847	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	3		N	62
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	3		N	62
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3		N	62
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	3		N	62
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	3		N	62
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	3	11 9	N	72
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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF.10390 - 10466	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	60

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779														
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
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-
02	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762								
09	5670 X	4179	-0-	-1491	-0-	542	1	3557	3	N	73					360
						80	9									
10	5115 X	3923	-0-	-1192	-0-	634	1	3238	3	N	46					406
						51	9									
11	5730 X	3946	-0-	-1784	-0-	634	1	3238	3	N	67					473
						74	9									
12	5921 X	3950	-0-	-1971	-0-	634	1	3238	3	N	71	92	1	395	7	57
						78	9									
01	5921 X	4202	-0-	-1719	-0-	265	1	3836	3	N	92	92	1			57
						101	9									
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT					57
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067														
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071								
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	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					116
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					116
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	N	3					119
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3					122
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 055313		COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052								
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRASIFKA (YEGUA)			72918 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
HENNIG PRODUCTION CO., INC.			378508															
MECHURA, T. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189830		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 14808		PERF.12666 - 12746							
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	
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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	
PROVIDENT CITY (4100)			73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			161671															
SCRAM			WELL #: 1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4370 - 4374							
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	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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							
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-	
02	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							
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RACCOON BEND (GUTOWSKY)				74106 320		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470															
BROWN, MINNIE				WELL #:		6	RRCID ->		140224	COMPL. DATE		12/05/1991	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3107	-	3119
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AUSTIN COLLEGE				WELL #:		26	RRCID ->		144520	COMPL. DATE		01/19/1993	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3180	-	3196
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA				WELL #:		15	RRCID ->		236981	COMPL. DATE		11/07/2007	TOTAL	DEPTH	4331	PERF.	3212	-	3286
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AUSTIN COLLEGE				WELL #:		38	RRCID ->		271147	COMPL. DATE		01/28/2013	TOTAL	DEPTH	4301	PERF.	3080	-	3090
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RACCOON BEND (SPARTA)				74106 840		ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: AUSTIN					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136															
SHERROD				WELL #:		1	RRCID ->		285255	COMPL. DATE		04/13/2018	TOTAL	DEPTH	6778	PERF.	5553	-	5564
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)										74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN			
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136			
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977			
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-			-0-	

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)										74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC										263648			
RASMUSSEN										WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RASMUSSEN LANGE UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732			
09	5040 X	4712	-0-	-328	-0-	643 1	4061 2	N	7	152 1		100	
						8 9							
10	4867 X	4860	-0-	-7	-0-	666 1	4179 2	N	14			114	
						15 9							
11	4710 X	4429	-0-	-281	-0-	648 1	3769 2	N	11			125	
						12 9							
12	4867 X	4338	-0-	-529	-0-	412 1	3901 2	N	23			148	
						25 9							
01	4867 X	4591	-0-	-276	-0-	665 1	3894 2	N	29			177	
						32 9							
02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	614 1	3740 2	N	44	163 1		58	
						48 9							

FIELD PETROLEUM CORP.										266906			
BAIN										WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	
02	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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
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-					
02	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				
09	624	R	624	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	N	92					132					
							101	9														
10	2862	R	2862	-0-	-0-	-0-	93	1	2299	2	N	427	446	1			113					
							470	9														
11	3390	#	1466	-0-	-1924	-0-	60	1	1199	2	N	188	169	1			132					
							207	9														
12	3503	#	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					132					
01	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	3					135					
02	2576	#	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					135					
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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
RAMSEY (9300 WILCOX)													74471 658	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION													451280									
DIXON, LOMA													WELL #:	2	RRCID -> 154800	COMPL. DATE 04/17/1995	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9331 - 9337				
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-	179	1			263					
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1666	2	86	9	N	78	179	1			162					
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1971	2	64	9	N	58					220					
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1988	2	83	9	N	75					295					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295					
02	0	N	NO RPT	-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				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
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-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

RAMSEY (10,500)			74471 799			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO							
SHINER EXPLORATION, LLC			777367																
RAMSEY-WOOD			WELL #: 1			RRCID -> 173262			COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465							
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAMSEY, E. (WILCOX 9350)			74473 426			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
POOLE			WELL #: 1			RRCID -> 047134			COMPL. DATE 06/05/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1396	2	N	37						81	
							41	9											
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1011	2	N	54						135	
							59	9											
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1041	2	N	31						166	
							34	9											
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	31	1	1499	2	N	52						218	
							57	9											
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1382	2	N	42	160	1				100	
							46	9											
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						100	
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							
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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	120	1	936	2	N	-0-						110	
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	112	1	862	2	N	-0-						110	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						110	

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)															74473 568					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: COLORADO									
MAGNUM PRODUCING, LP															521516																								
PRIESMEYER "A"															WELL #: 2					RRCID -> 214235					COMPL. DATE 03/24/2006					TOTAL DEPTH 11000					PERF.10702 - 10710				
M	ALLOW		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*			EOM																
0	CODE		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	CODE	BALANCE																	
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-																	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																	
RANKIN (COOK MTN. IV)															74691 100					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HARRIS									
FAULCONER ENERGY, LLC															263648																								
MCWHORTER															WELL #: 1					RRCID -> 196792					COMPL. DATE 07/30/2003					TOTAL DEPTH 9300					PERF. 9155 - 9195				
09	12210	X	11717	-0-	-493	-0-	567	1	11059	2	N	83	178	1	1	8	73																						
							91	9																															
10	12617	X	11795	-0-	-822	-0-	583	1	11090	2	N	111					184																						
							122	9																															
11	12210	X	11604	-0-	-606	-0-	525	1	11013	2	N	60	182	1			62																						
							66	9																															
12	12121	X	11216	-0-	-905	-0-	581	1	10529	2	N	96	1	8			157																						
							106	9																															
01	12121	X	11217	-0-	-904	-0-	546	1	10572	2	N	90	171	1	1	8	75																						
							99	9																															
02	10948	X	9691	-0-	-1257	-0-	473	1	9132	2	N	78	1	8			152																						
							86	9																															
BABY RUTH															WELL #: 1					RRCID -> 226692					COMPL. DATE 03/16/2007					TOTAL DEPTH 9428					PERF. 9148 - 9237				
09	17340	X	15450	-0-	-1890	-0-	715	1	14481	2	N	231	177	1	1	8	160																						
							254	9																															
10	17546	X	15976	-0-	-1570	-0-	719	1	14992	2	N	241	359	1			42																						
							265	9																															
11	16800	X	16310	-0-	-490	-0-	671	1	15339	2	N	273	178	1			137																						
							300	9																															
12	17236	X	15269	-0-	-1967	-0-	775	1	14224	2	N	245	180	1			202																						
							270	9																															
01	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	765	1	15399	2	N	211	352	1	1	8	60																						
							232	9																															
02	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	700	1	14319	2	N	222	177	1	1	8	104																						
							244	9																															
GORDY OIL COMPANY															317150																								
MILKY WAY															WELL #: 1					RRCID -> 299005					COMPL. DATE 01/09/2025					TOTAL DEPTH 9493					PERF. 9214 - 9296				
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																						
*02	70644	X	64144	-0-	-6500	-0-	63681	2	463	9	N	421	536	1			249																						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327																								
HOLMES															WELL #: 1A					RRCID -> 209682					COMPL. DATE 04/16/2005					TOTAL DEPTH 9800					PERF. 9487 - 9627				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							593																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							593																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							593																	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							593																	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							593																	
02	14B	DENY	-0-	-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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					201	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					201	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					201	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					201	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					201	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					201	
VANTAGE OPERATING, LLC						882608												
DUNKS				WELL #:		1	RRCID -> 294983		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9493 - 9584					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)						74691 216	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.						612858												
THARP, KATHLEEN				WELL #:		2	RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9344 - 9388					
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	4937	-0-	-23	-0-	4819	2	118	9	N	107	174	1				82	
02	5516 X	2914	-0-	-2602	-0-	2872	2	42	9	N	38						120	
THARP, KATHLEEN				WELL #:		3	RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9314 - 9324					
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	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1253	2	23	9	N	21						151	
02	1008 N	685	-0-	-323	-0-	662	2	23	9	N	21						172	
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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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 AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-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		
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-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-			
RATTLESNAKE MOUND (5350)													74821 477		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
ACE FIELD SERVICES, INC.													003526										
I P FARMS -N-													WELL #: 1		RRCID -> 141298		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 12181		PERF. 5669 - 5674		
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			
02	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		
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			
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N		22	180	1				-0-			
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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
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-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			

RAVEN FOREST (10200)														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	351	2	N	198	178	1	185
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	218	9	771	2	N	193			378
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	212	9	387	2	N	93	336	1	135
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	617	2	N	187			322
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	102	9	460	2	N	127	187	1	262
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	54	1	501	2	N	10			272
						206	9							
						45	1							
						140	9							
						66	1							
						11	9							
RAVEN FOREST (11300)														
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
USA-RAVEN FOREST														
WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 11911 PERF.13145 - 13281														
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	466	2	Y	2			55
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	2	9	129	2	Y	1			56
02	112 X	44	-0-	-68	-0-	12	1	39	2	Y	-0-			56
						1	9							
						5	1							
USA-RAVEN FOREST														
WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420														
09	10980 X	9109	-0-	-1871	-0-	1008	1	8089	2	Y	11			203
10	10230 X	7677	-0-	-2553	-0-	12	9	7097	2	Y	70	185	1	88
11	9900 X	8357	-0-	-1543	-0-	503	1	7391	2	Y	22			110
12	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	77	9	9515	2	Y	30			140
01	9424 X	8806	-0-	-618	-0-	942	1	8011	2	Y	7			147
02	8512 X	6462	-0-	-2050	-0-	24	9	5713	2	Y	1			148
						829	1							
						33	9							
						787	1							
						8	9							
						748	1							
						1	9							
RAVEN FOREST (NAVARRO)														
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
RAVEN FOREST UNIT 12														
WELL #: 1ST RRCID -> 298529 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14354 - 22319														
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
02	9240 #	9207	-0-	-33	-0-	1070	1	8137	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	1120 N	1043	-0-	-77	-0-	121	1	922	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															
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-
02	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															
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	-0-	-0-	-496	-0-					N	1				95
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT				95
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
MORRIS, E.															
WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952															
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
02	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															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MITCHELL, LEON															
WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164															
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
02	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				532
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				538
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				544
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				550
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				555
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				560
HANKAMER-PICKETT				WELL #:	1	RRCID ->	242998	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.11080	-	11150	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
CARRIZO-APACHE 1A UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL	DEPTH	12064	PERF.12438	-	12524	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
				PLUGGED AND ABANDONED				10/30/2025								
TEXACO FEE "B"				WELL #:	4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.12940	-	13008	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
02	14B2 EXT	-0-	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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						
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
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)				74994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
HEBERT, EMILE				WELL #: 2	RRCID -> 166334	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 11559	PERF.11368	- 11378						
09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	201 1	2105 2	N	2						164
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	208 1	2062 2	N	1						165
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	193 1	2123 2	N	-0-						165
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
02	2156 N	1749	-0-	-407	-0-	197 1	1552 2	N	-0-						165

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) //CONT.// 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	432	1	4509	2	N	10			46
10	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	451	1	4470	2	N	11			57
11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	389	1	4285	2	N	10			67
12	5115 X	4009	-0-	-1106	-0-	420	1	3581	2	N	7			74
01	5115 X	4307	-0-	-808	-0-	432	1	3866	2	N	8			82
02	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	531	1	4175	2	N	9	1	8	90
						10	9							
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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02	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														
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
02	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			204
RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC 102553														
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998														
09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-			123
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-			123
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-			123
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-			123
01	4030 X	3581	-0-	-449	-0-	3581	2			Y	-0-			123
02	3808 X	3056	-0-	-752	-0-	3056	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														
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.// 75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534	
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
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	267 1	2791 2	Y	127
10	2976 X	2975	-0-	-1	-0-	11 9	2691 2	Y	139
11	2940 X	2758	-0-	-182	-0-	13 9	2520 2	Y	147
12	3162 X	2059	-0-	-1103	-0-	229 1	1836 2	Y	154
01	3162 X	2065	-0-	-1097	-0-	9 9	1849 2	Y	162
02	2856 X	995	-0-	-1861	-0-	215 1	881 2	Y	164
						8 9			
						207 1			
						9 9			
						112 1			
						2 9			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
MALLET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
MALLETT		WELL #: 1		RRCID -> 115271		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	40
MALLETT		WELL #: 2		RRCID -> 177580		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
02	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			
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	
02	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			
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	70 1				181	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	107					288	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	179 1				116	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					116	
POOLE										WELL #:	2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640 - 12654			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	59 1	285 2	N		18				235
							20 9								
*09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	26 1	130 2	N		18	176 1			77
							20 9								
*10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	75 1	378 2	N		29				106
							32 9								
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	45 1	205 2	N		32	3 8			135
							35 9								
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	20 1	91 2	N		29				106
							32 9								
*01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	21 1	96 2	N		33				140
							36 9								
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	36 1	175 2	N		9				149
							10 9								
SUN-HARDER A				WELL #:	2	RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12679 - 12720			
*08		13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	2157 1	10483 2	N		475	360 1			342
							523 9								
*09		13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	2121 1	10535 2	N		573	536 1			379
							630 9								
*10		13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	2160 1	10938 2	N		534	527 1			386
							587 9								
*11		12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	2103 1	9656 2	N		609	718 1	74 8		203
							670 9								
*12		13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	2224 1	10241 2	N		561	542 1			222
							617 9								
*01		13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	2259 1	10555 2	N		575	362 1			435
							633 9								
02		12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	1986 1	9621 2	N		409	553 1			291
							450 9								
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	2493	-0-	-177	-0-	2331 2	162 9	N		147	180 1			216
*10		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4446 2	295 9	N		268	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
02		3332 X	1	-0-	-3331	-0-	1 2		N		-0-				253
RED FISH REEF (AB-4) GULF RESOURCE RECOVERY CORP. RFR TRACT 247				WELL #:	188	RRCID -> 102549		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL	DEPTH 13799	PERF.12582 - 12586			
09		28200	4019	-0-	-24181	26795	3952 2	67 9	Y		61	145 1			46
10		27488 R	693	-0-	-26795		664 2	29 9	Y		26				72
11		8730 #	NO RPT	-0-	-8730				Y		NO RPT				72
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT				72
01		14229 #	NO RPT	-0-	-14229				Y		NO RPT				72
02		3752 #	NO RPT	-0-	-3752				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)	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
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB A FRI0 11)			75234 039		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375							
RFR TRACT 247			WELL #:	144	RRCID -> 081431	COMPL. DATE 03/11/1979	TOTAL DEPTH 14551	PERF.10090 - 10157		
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RFR TRACT 225			WELL #:	132	RRCID -> 093316	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10090 - 10213		
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-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GBS "A" ST 247			WELL #:	198	RRCID -> 190463	COMPL. DATE 10/04/2015	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9664 - 9674		
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
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		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		
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 247				75234 117 293375 WELL #: 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
					RRCID -> 145346	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11056	- 11068									
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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									
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
02	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									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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									
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-
02	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									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
02	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										
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-
02	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)	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
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-
02	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		
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-
02	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	
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-
02	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		
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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							
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-
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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							
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
02	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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
02	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					
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-	
02	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					
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-	
02	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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					
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	
02	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)			75236 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.			491399							
STATE TRACT 205			WELL #: 4	RRCID -> 122748	COMPL. DATE 10/23/1986	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7940 - 7948			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF S. (FRIO 15)			75239 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375							
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 183	RRCID -> 096910	COMPL. DATE 11/26/1981	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10912 - 11020			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184	RRCID -> 098095	COMPL. DATE 09/02/1985	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10928 - 10990			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)			75241 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375							
RFR TRACT 224			WELL #: 179	RRCID -> 192523	COMPL. DATE 09/30/2001	TOTAL DEPTH 10943	PERF.10496 - 10508			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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									
*02	6840	6710	-0-	-130	-0-	3361	1	3267	2	N		31	22	1				25
						48	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	5236 X	4411	-0-	-825	-0-	4411	1				N	-0-						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 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
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
02	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	1			N	-0-					108
ETHELMAE			WELL #: 1			RRCID -> 258223			COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624				
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
02	10444 X	8312	-0-	-2132	-0-	8312	1			N	-0-					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				
09	3000 N	4438	-0-	1438	1438	539 37 9	1	3862	2	N	34					134
10	3100 N	1846	-0-	-1254	184	229 17 9	1	1600	2	N	15					149
11	3000 N	2917	-0-	-83	101	328 101 9	1	2488	2	N	92	179	1			62
12	2596 X	2495	-0-	-101	-0-	319 9 9	1	2167	2	N	8					70
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	455 13 9	1	2855	2	N	12					82
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					82
ENGLAND-VIRNAU			WELL #: 1			RRCID -> 184600			COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428				
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	232 6 9	1	1662	2	N	5					50
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	267 8 9	1	1861	2	N	7					57
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	216 9 9	1	1641	2	N	8					65
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	251 3 9	1	1701	2	N	3					68
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	345 8 9	1	2169	2	N	7					75
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					75
KAECHLE "170"			WELL #: 2			RRCID -> 184756			COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531				
09	2730 X	2483	-0-	-247	-0-	303 6 9	1	2174	2	N	5					58
10	2542 X	2248	-0-	-294	-0-	281 4 9	1	1963	2	N	4					62
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	343 7 9	1	2603	2	N	6					68
12	2697 X	2324	-0-	-373	-0-	297 10 9	1	2017	2	N	9					77
01	2697 X	993	-0-	-1704	-0-	136 3 9	1	854	2	N	3					80
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					80

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER													CNTY: AUSTIN			
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 429659																
WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
09	DLQ G-10	5463	-0-	5463	5463	668 1 9	4789 2	Y		5					185	
10	DLQ G-10	5717	-0-	5717	11180	711 1 9	4959 2	Y		43		190 1			38	
11	14979 X	3799	-0-	-11180	-0-	441 1 9	3343 2	Y		14					52	
12	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	649 1 9	4409 2	Y		10					62	
01	5704 X	5571	-0-	-133	-0-	761 1 9	4779 2	Y		28					90	
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-	31 9				Y	NO RPT				90	
REASER													WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530			
09	DLQ G-10	2892	-0-	2892	2892	353 1 9	2530 2	Y		8					172	
10	DLQ G-10	3082	-0-	3082	5974	383 1 9	2671 2	Y		25					197	
11	8680 X	2706	-0-	-5974	-0-	315 1 9	2388 2	Y		3		162 1			38	
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	356 1 9	2414 2	Y		9					47	
01	3069 X	2834	-0-	-235	-0-	388 1 9	2434 2	Y		11					58	
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-	12 9				Y	NO RPT				58	
REASER													WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516			
09	3480 X	2277	-0-	-1203	-0-	279 1 9	1997 2	N		1					125	
10	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	642 1 9	4475 2	N		81		174 1			32	
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	495 1 9	3753 2	N		15					47	
12	3689 X	2121	-0-	-1568	-0-	270 1 9	1834 2	N		15					62	
01	5022 X	2808	-0-	-2214	-0-	384 1 9	2413 2	N		10					72	
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-	11 9				N	NO RPT				72	
KAECELE "170"													WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538			
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	185 1 9	1323 2	N		2					75	
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	290 1 9	2026 2	N		2					77	
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	275 1 9	2085 2	N		3					80	
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	286 1 9	1941 2	N		-0-					80	
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	335 1	2106 2	N		-0-					80	
02	2212 N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT				80	

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER														CNTY: AUSTIN			
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 429659																	
WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	366	1	2621	2	N	12			139			
10	3968 X	3867	-0-	-101	-0-	482	1	3365	2	N	18			157			
11	3840 X	2992	-0-	-848	-0-	346	1	2622	2	N	22			179			
12	3379 X	3052	-0-	-327	-0-	389	1	2641	2	N	20	166	1	33			
01	3875 X	3328	-0-	-547	-0-	454	1	2850	2	N	22			55			
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-	24	9			N	NO RPT			55			
REASER														WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561			
09	4200 X	4109	-0-	-91	-0-	501	1	3589	2	N	17			206			
10	4340 X	2857	-0-	-1483	-0-	355	1	2477	2	N	23	160	1	69			
11	4050 X	2861	-0-	-1189	-0-	331	1	2510	2	N	18			87			
12	4247 X	3848	-0-	-399	-0-	491	1	3332	2	N	23			110			
01	4247 X	3330	-0-	-917	-0-	454	1	2850	2	N	24			134			
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-	26	9			N	NO RPT			134			
REASER "A"														WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560			
09	2850 X	1266	-0-	-1584	-0-	154	1	1102	2	N	9			77			
10	2604 X	2129	-0-	-475	-0-	265	1	1851	2	N	12			89			
11	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	617	1	4680	2	N	31			120			
12	1643 X	995	-0-	-648	-0-	127	1	862	2	N	5			125			
01	2139 N	1762	-0-	-377	-0-	242	1	1520	2	N	-0-			125			
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT			125			
REASER														WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492			
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	294	1	2105	2	N	4			129			
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	290	1	2022	2	N	-0-			129			
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	206	1	1561	2	N	3			132			
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	226	1	1535	2	N	10			142			
01	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	213	1	1340	2	N	2			144			
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-	2	9			N	NO RPT			144			
BECKENDORFF														WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516			
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	123	1	880	2	N	-0-			172			
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	129	1	900	2	N	-0-			172			
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	124	1	944	2	N	-0-			172			
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	144	1	976	2	N	-0-			172			
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	157	1	985	2	N	-0-			172			
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	111	1	661	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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						
09	1980	X	1805	-0-	-175	-0-	218	1	1564	2	N	21	1 8					74	
							23	9											
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	
							11	9											
12	1860	X	1106	-0-	-754	-0-	141	1	959	2	N	5						89	
							6	9											
01	1860	X	1086	-0-	-774	-0-	148	1	931	2	N	6						95	
							7	9											
02	1680	X	1039	-0-	-641	-0-	148	1	885	2	N	5						100	
							6	9											
SCHNEIDER					WELL #: 2	RRCID -> 202602	COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11817			PERF.11211 - 11391						
09	2640	X	1430	-0-	-1210	-0-	175	1	1253	2	N	2						55	
							2	9											
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	282	1	1964	2	N	2						57	
							2	9											
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	
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT						57	
REASER					WELL #: 7	RRCID -> 202603	COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11132 - 11500						
09	3450	X	2277	-0-	-1173	-0-	276	1	1980	2	N	19	178 1					75	
							21	9											
10	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	357	1	2488	2	N	19						94	
							21	9											
11	2970	X	2428	-0-	-542	-0-	281	1	2130	2	N	15						109	
							17	9											
12	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	376	1	2554	2	N	13						122	
							14	9											
01	3007	X	2773	-0-	-234	-0-	379	1	2380	2	N	13						135	
							14	9											
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT						135	
ENGLAND-VIRNAU					WELL #: 3	RRCID -> 203768	COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11306 - 11532						
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	
							1	9											
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	92	1	625	2	N	2						102	
							2	9											
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	146	1	917	2	N	3						105	
							3	9											
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT						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 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
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
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			74

CRANZ TRUST 834		WELL #:		1	RRCID -> 217827	COMPL. DATE 04/05/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF.12397 - 12018				
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						
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT			197

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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH RANCH (YEGUA)		76382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
VANTAGE OPERATING, LLC		882608										
GOVERNOR BILL DANIEL 161		WELL #:		3	RRCID -> 275496	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7042 - 7522				
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-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
02		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								
09		8650 X		8650	-0-	-0-	-0-	760	1	7879	2	N	10							108
								11	9											
10		3038 X		1433	-0-	-1605	-0-	131	1	1301	2	N	1							109
								1	9											
11		3985 X		3985	-0-	-0-	-0-	346	1	3600	2	N	35							144
								39	9											
12		10650 X		10650	-0-	-0-	-0-	866	1	9725	2	N	54							198
								59	9											
01		9494 X		9494	-0-	-0-	-0-	695	1	8724	2	N	68							266
								75	9											
02		9583 X		9583	-0-	-0-	-0-	696	1	8823	2	N	58	179	1					145
								64	9											
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								
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		-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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								
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		-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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								
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)												77611 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VINDACATOR SWD												103212									
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)												77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP												531085									
DELTA, D. Z.												WELL #: 1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2754 - 2766	
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-			
02	2744	X	2389	-0-	-355	-0-	2389	2				N	-0-					-0-			
ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)												77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY												565000									
MILENTZ, A. R. G. U. #1												WELL #: 1		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890		PERF. N/A	
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			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144			
PLUGGED AND ABANDONED_____												11/02/2012									
MORRISON, LAVINE O.					WELL #: 2		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842		PERF. N/A								
09	3000	N	4125	-0-	1125	1125	351	1	3731	2	N	39						108			
							43	9													
10	3100	N	2630	-0-	-470	655	256	1	2357	2	N	15						123			
							17	9													
11	2646	N	1991	-0-	-655	-0-	216	1	1750	2	N	23						146			
							25	9													
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	383	1	4475	2	N	52	175	1				23			
							57	9													
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	316	1	3448	2	N	25						48			
							28	9													
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	331	1	3589	2	N	53						101			
							58	9													
STEGER, R. L. G. U. NO. 1					WELL #: 2		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 9656 - 9681								
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			
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	-0-						74			

ROCK ISL., 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 (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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			
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-	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	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			
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	
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-						194	
PRAIRIE CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	127969	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12555	- 12680			
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	
02	812 N	731	-0-	-81	-0-	731	2			N	-0-						94	
PARK UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	132012	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.	12600	- 12618			
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	
02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-						108	

ROCKY CREEK (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. SMITH			//CONT.//		77759 200 948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
			WELL #:		1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12602 - 12608					
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
09		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-		1368	1	7824	2	N	16		5	1		172
10		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-		18	9	7980	2	N	16		5	1		183
11		10350 X	10005	-0-	-345	-0-		873	1	9041	2	N	16		7	1		192
12		10695 X	9577	-0-	-1118	-0-		18	9	8620	2	N	-0-		5	1		187
01		10695 X	6242	-0-	-4453	-0-		957	1	5654	2	N	-0-		5	1		182
02		10971 X	10971	-0-	-0-	-0-		588	1	9924	2	N	-0-		3	1		179
								1047	1									
KATHRYN			WELL #:		1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 13146		PERF.12575 - 12585					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COUNTS, JOAN			WELL #:		1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12611 - 12677					
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	-0-		908	1	5194	2	N	1	1	1			179
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9	4706	2	N	-0-				179	
11	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	-0-		515	1	7073	2	N	2	2	1		179	
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	-0-		740	1	5909	2	N	-0-	1	1		178	
01	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9	5538	2	N	-0-				178	
02	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	-0-		656	1	5909	2	N	-0-				178	
								575	1									
								623	1									
JULIE			WELL #:		1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12627 - 12649					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JENNIFER			WELL #:		1		RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13131 - 13158					
09	6270 X	1358	-0-	-4912	-0-	-0-		202	1	1153	2	N	3					90
10	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	-0-		3	9	9155	2	N	12	3	1		99	
11	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	-0-		1001	1	8542	2	N	2	2	1		99	
12	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	-0-		13	9	7620	2	N	2	2	1		99	
01	9734 X	6824	-0-	-2910	-0-	-0-		894	1	6181	2	N	1	1	1		99	
02	8792 X	7924	-0-	-868	-0-	-0-		2	9	7168	2	N	-0-				99	
								846	1									
								642	1									
								1	9									
								756	1									
MARGO			WELL #:		1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12632 - 12695					
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-		221	1	1263	2	N	-0-					87
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	1213	2	N	-0-				87	
11	1590 N	1297	-0-	-293	-0-	-0-		123	1	1174	2	N	-0-				87	
12	1519 N	1182	-0-	-337	-0-	-0-		118	1	1064	2	N	-0-				87	
01	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	-0-		111	1	1067	2	N	-0-				87	
02	1204 N	1155	-0-	-49	-0-	-0-		110	1	1045	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
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			
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		955 N	955		-0-	-0-	-0-			640	1		315	2	N		-0-						-0-				
*01		1408 N	1408		-0-	-0-	-0-			420	1		988	2	N		-0-						-0-				
02		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 TEX TRUST-ENGSTRÖM				WELL #:	1	RRCID -> 109650	COMPL.	DATE 01/08/1984	TOTAL	DEPTH	3025	PERF.	2182 - 2190
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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	755	1	374	2	N	-0-	-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	361	1	849	2	N	-0-	-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ROOT'N TOOT'N (YEGUA)				78151 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874					
RASMUSSEN				WELL #:	1A	RRCID -> 187334	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6956 - 7022
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROSA NNA (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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2026									

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				
M																
O	ALLOW	CODE	GAS 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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	19			99
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20			119
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	19			138

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)					78319 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
IMPACT					425810					
GILMAN					WELL #:	RRCID -> 119424	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 6241 - 6249
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
PLUGGED AND ABANDONED					08/23/2018					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROSENBURG (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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROSENBURG (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
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)				78321 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
OBLAN RESOURCES LLC				617546						
FOSTER FARMS-SHALLOW				WELL #:	RRCID -> 204613	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 4987	- 4995
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED				01/18/2024						

ROSENBERG, NORTH (5200)			78321 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499					
ROBINOWITZ			WELL #:	RRCID -> 116741	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5178 - 5180
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	61
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	61
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	61
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	61
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	61
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	61
PLUGGED AND ABANDONED			10/01/2013					

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)				78329 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648												
DYER "D"				WELL #:	5	RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 8880 - 8890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
ROUND BUNCH (HACKBERRY)				78535 220	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC				100467												
ROUND BUNCH				WELL #:	1	RRCID -> 205441		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9690 - 9734				
09	41342	19489	-0-	-21853	-0-	13091	2	6398	9	N	5816	5752	1			738
10	36189	22977	-0-	-13212	-0-	15218	2	7759	9	N	7054	7377	1			415
11	31472	20461	-0-	-11011	-0-	13633	2	6828	9	N	6207	6161	1			461
12	29435	19600	-0-	-9835	-0-	12649	2	6951	9	N	6319	6123	1			657
01	27651	18708	-0-	-8943	-0-	12146	2	6562	9	N	5965	6153	1	3	8	466
*02	21688	15254	-0-	-6434	-0-	10391	2	4863	9	N	4421	4348	1	10	8	529
ROWAN (FRIO 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				
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
02	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				
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
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROWAN, NE (FRI0 10600)														78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA									
GCOWS OPERATING LLC														102135									
SUMMERS, E. L.														WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
02	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									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						40			
10	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	1				N		-0-						40			
11	14B2	EXT	65	-0-	65	127	65	1				N		-0-						40			
12	14B2	EXT	59	-0-	59	186	59	1				N		-0-						40			
01	14B2	EXT	68	-0-	68	254	68	1				N		-0-						40			
02	14B2	EXT	66	-0-	66	320	66	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									
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			
02	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									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
RUGELEY, S.W. (12600)														78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA									
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A									
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
02	T. A.	-0-	-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									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			

RUGELEY, SW. (12850)		//CONT.// 78875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
PETERSEN, RALPH ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080271		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	194 2	2	Y	-0-					1
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	68 2	2	Y	1					2
								1 9									
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	43 2	2	Y	-0-					2
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	19 1	104 2	2	Y	-0-					2
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	27 1	126 2	2	Y	1					3
								1 9									
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	104 2	2	Y	1					4
								1 9									
RUGELEY, SW (12850, N)		78875 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094833		COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101									
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	138 2	2	Y	1					125
								1 9									
10	1426 #	62	-0-	-1364	-0-	-0-	-0-	31 1	30 2	2	Y	1					126
								1 9									
11	1380 #	105	-0-	-1275	-0-	-0-	-0-	22 1	83 2	2	Y	-0-					126
12	248 #	220	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	33 1	186 2	2	Y	1					127
								1 9									
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	229 2	2	Y	16					143
								18 9									
02	275 R	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	222 2	2	Y	13					156
								14 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									
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SOG - OLSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205									
09	270 N	70	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	2	Y	-0-					151
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	100 2	2	Y	2					153
								2 9									
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	159 2	2	Y	2					155
								2 9									
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	106 2	2	Y	-0-					155
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	244 2	2	Y	-0-					155
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	206 2	2	Y	3					158
								3 9									
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									
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	942 2	66 9	9	N	60					233
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	953 2	67 9	9	N	61	177	1			117
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1043 2	84 9	9	N	76					193
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1314 2	98 9	9	N	89					282
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	983 2	72 9	9	N	65	179	1			168
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	726 2	43 9	9	N	39					207

RUGELEY, SW. (14700 SAND)				78875 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SYNERGY-HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 175397	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173	PERF.13791 - 14749						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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						
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
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	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						
09	22611 R	22611	-0-	-0-	-0-	1942	1	19959	2	Y	645	511	1	461
10	43276 #	429	-0-	-42847	-0-	710	1	209	2	Y	4			465
11	39210 #	958	-0-	-38252	-0-	216	1	743	2	Y	17	180	1	302
12	39432 #	204	-0-	-39228	-0-	4	1	173	2	Y	-0-			302
01	32302 #	352	-0-	-31950	-0-	196	1	290	2	Y	-0-			302
02	21112 #	265	-0-	-20847	-0-	19	1	223	2	Y	3			305
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						
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
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-			34

SABINE TRAM (WILCOX 2) WELL-CO SOLUTIONS, LLC BLACK STONE-JEBCO				79373 593 907673	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON			
WELL #: 1				RRCID -> 280628	COMPL. DATE 12/10/2013	TOTAL DEPTH 14120	PERF.10576	- 10760					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	701 1 186 9	1127 2	N		169	174 1		148
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	724 1 196 9	1298 2	N		178	183 1	5 8	138
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	701 1 201 9	1357 2	N		183	183 1		138
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	724 1 206 9	1125 2	N		187	180 1	2 8	143
01	2015 N	1655	-0-	-360	-0-	636 1 182 9	837 2	N		165	181 1		127
02	1820 N	1655	-0-	-165	-0-	636 1 182 9	837 2	N		165	181 1		127
SAM HOUSTON WHEELER OPERATING CORPORATION GIBBS BROTHERS & COMPANY A				80054 001 914263	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WALKER			
WELL #: 3				RRCID -> 233281	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2425	PERF. 2038	- 2042					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
SANDY (WILCOX, LOWER) FAULCONER ENERGY, LLC KAINER-HARFST GAS UNIT				80638 600 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WELL #: 1				RRCID -> 247670	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11123	PERF.11046	- 11082					
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	314 1 81 9	1204 2	N		74			218
10	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	326 1 42 9	1167 2	N		38	179 1		77
11	1620 N	1412	-0-	-208	-0-	313 1 44 9	1055 2	N		40			117
12	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	316 1 33 9	1230 2	N		30			147
01	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	324 1 56 9	1090 2	N		51			198
02	1316 N	484	-0-	-832	-0-	165 1 6 9	313 2	N		5			203
SARAH WHITE, EAST (9200) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAM RUBEL				81038 800 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
WELL #: 1				RRCID -> 287938	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 9341	PERF. 9251	- 9266					
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	10000	5930	-0-	-4070	-0-	1619 1	4311 9	N		3919	3968 1		177
*02	8718	5199	-0-	-3519	-0-	1304 1	3895 9	N		3541	3439 1		279

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)				81038 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
TRISTAR EXPLORATION, INC				871101												
HENCK "A"				WELL #:	RRCID -> 197627	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 15908	PERF. 11249 - 11253								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012																
SARGENT (6060)				81097 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056												
SKYLAR				WELL #:	1	RRCID -> 250182	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 5906 - 5928							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SARGENT (6525)				81097 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
FORTUNE OPERATING COMPANY				278766												
SKYLAR				WELL #:	1	RRCID -> 234362	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6630 - 6640							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHIURRING (2250)				81462 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057												
WHITNELL, MARJORIE				WELL #:	1	RRCID -> 071061	COMPL. DATE 04/04/1977	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2251 - 2258							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWAB (ACE)				81676 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
ONPOINT OPERATING LLC				102589												
KIRBY LUMBER CO.				WELL #:	1	RRCID -> 123577	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4752 - 4758							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWAB (WILCOX) EQV OPERATING LLC WEST "B"			81676 400 101634 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 260891			ONE WELL COMPL. DATE 12/29/2010			CNTY: POLK TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX) ZONE RIDGE OPERATING, LLC BLACKSTONE B			81680 500 103926 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 175130			ONE WELL COMPL. DATE 02/24/2000			CNTY: POLK TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10518 - 10526					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SEABREEZE GCOWS OPERATING LLC ACOM SEABREEZE UNIT			81851 001 102135 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 246897			ONE WELL COMPL. DATE 01/22/2009			CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496					
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
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	1			Y	-0-					3
SEABREEZE (F-2) GCOWS OPERATING LLC SEABREEZE LAND CO.			81851 396 102135 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 293519			ONE WELL COMPL. DATE 05/26/2022			CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8441 - 8447					
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
SEABREEZE (FRIO 8300 #2) GCOWS OPERATING LLC ORYX - SUN FEE			81851 600 102135 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 164246			PRORATED COMPL. DATE 11/06/1997			CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613					
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) GCOWS OPERATING LLC PIPKIN, S. W. "A"															81851 726 102135		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS				
															WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8194 - 8204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
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							
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-			61 1			Y	-0-						26							
SEABREEZE (MARG. 7830) GCOWS OPERATING LLC ACOM, O. H.															81851 730 102135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
															WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7752 - 7773		
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-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
SEABREEZE, N. (MARG 7) GCOWS OPERATING LLC ORYX-SUN FEE															81853 425 102135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
															WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8185 - 8200		
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-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) GCOWS OPERATING LLC SEABREEZE LAND COMPANY															81853 437 102135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
															WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10028		PERF. 9972 - 10028		
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							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23							
SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HINTZ ESTATE "A"															81948 300 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
															WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9036 - 9094		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-							
02	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		
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	316 N	316	-0-	-0-	-0-			6 1	310 2	N		-0-						21							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						21							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						21							

SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HINTZ ESTATE															CNTY: AUSTIN																																																																										
//CONT.// 81948 300 WELL #: 1															NON-ASSOCIATED															CAPACITY																																																											
//CONT.// 521516																																																																																									
RRCID -> 199834															COMPL. DATE 01/28/2004															TOTAL DEPTH 10722															PERF. 9526 - 9534																																												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
09	1529 N	1529	-0-		-0-	-0-				58	1	1460	2	Y	10					24																																																																					
										11	9																																																																														
10	1416 N	1416	-0-		-0-	-0-				62	1	1342	2	Y	11					35																																																																					
										12	9																																																																														
11	1736 N	1736	-0-		-0-	-0-				56	1	1669	2	Y	10					45																																																																					
										11	9																																																																														
12	3100 N	3380	-0-		280	280				60	1	3300	2	Y	18					63																																																																					
										20	9																																																																														
01	1733 N	1453	-0-		-280	-0-				40	1	1402	2	Y	10					73																																																																					
										11	9																																																																														
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					73																																																																					
HINTZ ESTATE 'A'															WELL #: 3															RRCID -> 201550															COMPL. DATE 02/20/2004															TOTAL DEPTH 12000															PERF. 9875 - 9890														
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	35 N	35	-0-		-0-	-0-				35	2			Y	-0-					-0-																																																																					
01	15 N	15	-0-		-0-	-0-				15	2			Y	-0-					-0-																																																																					
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																					
LIEBERMAN															WELL #: 1															RRCID -> 210199															COMPL. DATE 06/03/2005															TOTAL DEPTH 12905															PERF.10756 - 10786														
09	337 X	337	-0-		-0-	-0-				1	1	335	2	N	1					86																																																																					
										1	9																																																																														
10	243 X	243	-0-		-0-	-0-				1	1	241	2	N	1					87																																																																					
										1	9																																																																														
11	218 X	218	-0-		-0-	-0-				1	1	215	2	N	2					89																																																																					
										2	9																																																																														
12	217 X	77	-0-		-140	-0-				1	1	76	2	N	-0-					89																																																																					
01	341 X	324	-0-		-17	-0-				1	1	322	2	N	1					90																																																																					
										1	9																																																																														
02	308 X	NO RPT	-0-		-308	-0-								N	NO RPT					90																																																																					
HILLBOLDT															WELL #: 6															RRCID -> 210200															COMPL. DATE 05/11/2005															TOTAL DEPTH 10900															PERF.10306 - 10326														
09	444 N	444	-0-		-0-	-0-				29	1	414	2	N	1					142																																																																					
										1	9																																																																														
10	344 N	344	-0-		-0-	-0-				30	1	313	2	N	1					143																																																																					
										1	9																																																																														
11	310 N	310	-0-		-0-	-0-				28	1	282	2	N	-0-					143																																																																					
12	466 N	466	-0-		-0-	-0-				29	1	437	2	N	-0-					143																																																																					
01	290 N	290	-0-		-0-	-0-				21	1	269	2	N	-0-					143																																																																					
02	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														
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	609 N	609	-0-		-0-	-0-				70	1	539	2	N	-0-					75																																																																					
01	906 N	906	-0-		-0-	-0-				95	1	799	2	N	11					86																																																																					
										12	9																																																																														
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					86																																																																					

SEALY (WILCOX CONS.)			//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//		521516												
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:		5	RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9812 - 9824					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			
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
								13	9								
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-		42	1	1097	2	N	7				188
								8	9								
01	3100	N	3133	-0-	33	33		96	1	2990	2	N	43				231
								47	9								
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-						N	NO RPT				231
SEGNO (Y2-B)					82140 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
EQV OPERATING LLC					101634												
WING, SARAH F.					WELL #:		82	RRCID -> 162290		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 3200 - 5500			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SEGNO (YEGUA -K- LOWER)					82140 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY					677770												
WING, SARAH F.					WELL #:		32	RRCID -> 155106		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 5372 - 5378			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SEGNO (YEGUA 5300)					82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
EQV OPERATING LLC					101634												
BLACK STONE 'T'					WELL #:		1	RRCID -> 287044		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 5320 - 5336			
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SEGNO (YEGUA 5300)		//CONT.//		82140 676	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
PRIME OPERATING COMPANY				677770											
WING, SARAH F.		WELL #:		45 U	RRCID -> 008231		COMPL. DATE 12/16/1940		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 5278 - 5285				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SEGNO (YEGUA 5400 -C-)				82140 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
PRIME OPERATING COMPANY				677770											
WING, SARAH F.		WELL #:		45 L	RRCID -> 008233		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 5386 - 5392				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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				
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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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				
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-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.														//CONT.// 82145 165 677770 WELL #: 16		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK					
														RRCID -> 299654		COMPL. DATE 06/06/2025		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8292 - 8304							
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								
09		7500	5748	-0-	-1752	-0-	600 8	1 9		5140	2	N		7					102								
10		7750	5526	-0-	-2224	-0-	620 47	1 9		4859	2	N		43					145								
11		7500	2657	-0-	-4843	-0-	327 14	1 9		2316	2	N		13					158								
12		7750	-0-	-0-	-7750	-0-						N		-0-					158								
01		6758 #	855	-0-	-5903	-0-	517 39	1 9		299	2	N		35					193								
02		5376 #	2878	-0-	-2498	-0-	560 35	1 9		2283	2	N		32					225								
SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.														82145 220 677770 WELL #: 88		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: POLK					
														RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376							
09		1410 #	702	-0-	-708	-0-	160 41	1 9		501	2	N		37		41	1		19								
10		1209 #	790	-0-	-419	-0-	166 34	1 9		590	2	N		31		26	1		24								
11		960 #	571	-0-	-389	-0-	182 42	1 9		347	2	N		38		33	1		29								
12		992 #	626	-0-	-366	-0-	143 31	1 9		452	2	N		28		24	1		33								
01		775 #	591	-0-	-184	-0-	132 33	1 9		426	2	N		30		32	1		31								
02		988 R	988	-0-	-0-	-0-	591 37	1 9		360	2	N		34		27	1		38								
SERBIN (TAYLOR SAND) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MIKULEC -A-														82265 500 218314 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B				CNTY: BASTROP					
														RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5043 - 5054							
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								
02	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					
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-								
02	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			
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								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					30								

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314							
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		2	RRCID ->	127066	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF. 5062 - 5077
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID ->	128435	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5125 - 5138
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #:		1	RRCID ->	128436	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5143 - 5158
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128498	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5170 - 5178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	14B2	EXT	-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
02	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-DEAN STUESSY D		WELL #:		5	RRCID ->	128712	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF. 5155 - 5170	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MIKULEC-NINK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	129396	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4998 - 5032	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	129524	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 - 4976	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 - 5141	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4991 - 5001	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4903 - 4928	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4846 - 4870	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		218314											
MIKULEC-NINK -C-			WELL #:		5	RRCID ->		131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4818 - 4828			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
STEINBACH G			WELL #:		B 2	RRCID ->		134502	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 4982 - 5012			
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GONZALES, ET AL			WELL #:		1	RRCID ->		139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF. 4925 - 4936			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-				8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT				8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT				8
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B			WELL #:		2	RRCID ->		142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF. N/A			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
STEINBACH I			WELL #:		1	RRCID ->		144812	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5035 - 5062			
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-
02	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			
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP									
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 218314															
MEUTH			WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		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
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-
02	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							
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
02	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							
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
02	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							
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
02	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							
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STEINBACH "D"			WELL #: 1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 5231 - 5253							
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59

SERBIN (TAYLOR SAND)															49B		CNTY: BASTROP							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC															82265 500		ASSOCIATED							
STEINBACH "F"															218314		RRCID -> 286928 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233							
WELL #: 3																								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
E P C OIL & GAS, INC.															238482									
STANCIK, JANICE KAY															WELL #: 1		RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A							
09	7 #	4	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-					10					
10	7 #	5	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-					10					
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-					10					
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-					10					
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-					10					
02	5 R	5	-0-	-0-	-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							
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			109 2			N	-0-					32					
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			117 2			N	-0-					32					
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			114 2			N	-0-					32					
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			109 2			N	-0-					32					
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			107 2			N	-0-					32					
*02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100 2			N	-0-					32					
ROITSCH, ROGER															WELL #: 1		RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A							
09	8 #	6	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			6 2			Y	-0-					11					
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2			Y	-0-					11					
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2			Y	-0-					11					
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2			Y	-0-					11					
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2			Y	-0-					11					
02	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2			Y	-0-					11					
ROITSCH, ROGER															WELL #: 2		RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A							
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-					11					
10	7 #	6	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			6 2			Y	-0-					11					
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 2			Y	-0-					11					
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 2			Y	-0-					11					
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2			Y	-0-					11					
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 2			Y	-0-					11					
KRAUSE, CONNIE GAIL															WELL #: 1		RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115							
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			13 2			Y	-0-					-0-					
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			14 2			Y	-0-					-0-					
11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14 2			Y	-0-					-0-					
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 2			Y	-0-					-0-					
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 2			Y	-0-					-0-					
*02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 2			Y	-0-					-0-					

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482											
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 5081 - 5098				
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
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
02		28 #	21	-0-	-7	-0-		21 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		
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
02		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		
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	149		149 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	88	-0-	88	237		88 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	237					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	237					Y	NO RPT			-0-
ESCHBERGER -A-				WELL #:		1	RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945		
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
02		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		
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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
GONZALES				WELL #:		1	RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968		
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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			8

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169																	
DWORACZYK			WELL #: 1			RRCID -> 127744			COMPL. DATE 06/11/1988			TOTAL DEPTH 5220			PERF. 4961 - 4984					
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
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	
02	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					
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	
02	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					
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	
02	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					
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		33	2				Y	-0-					23	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33							Y	NO RPT					23	
02	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					
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	
02	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					
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	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	220							Y	NO RPT					61	
STEINBACH -B-			WELL #: 1			RRCID -> 129017			COMPL. DATE 10/10/1988			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 5022 - 5050					
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		71	2				Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	137							Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	137							Y	NO RPT					-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169															
COOK, B. M.			WELL #: 1			RRCID -> 129301			COMPL. DATE 02/19/1988			TOTAL DEPTH 5160			PERF. 5010 - 5030			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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
02	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			
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
02	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			
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-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			
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-
02	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			
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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63							Y	NO RPT				20
FRERICH, LOUIS JR.			WELL #: 1			RRCID -> 131661			COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 4952			PERF. 4820 - 4838			
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-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110	
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
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	15	15	2	Y	-0-	11
12	DLQ	G-10	13	-0-	13	28	13	2	Y	-0-	11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT	11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-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	
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
02	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	
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	80	80	2	Y	-0-	12
12	DLQ	G-10	81	-0-	81	161	81	2	Y	-0-	12
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	161			Y	NO RPT	12
02	DLQ	G-10	NO RPT	-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	
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	68	68	2	Y	-0-	83
12	DLQ	G-10	63	-0-	63	131	63	2	Y	-0-	83
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	131			Y	NO RPT	83
02	DLQ	G-10	NO RPT	-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	
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	68	68	2	Y	-0-	1
12	DLQ	G-10	63	-0-	63	131	63	2	Y	-0-	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	131			Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-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	
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	68	68	2	Y	-0-	15
12	DLQ	G-10	64	-0-	64	132	64	2	Y	-0-	15
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	15
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	15
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 2		RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4984 - 5006	
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	1	12
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	133			Y	NO RPT	12
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	133			Y	NO RPT	12

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH		5060	PERF. 4918 - 4926			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	1			12
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT			12
02	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			
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
02	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			
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
02	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			
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
02	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			
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
02	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			
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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
WEISER A		WELL #:		2	RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH		5358	PERF. 5174 - 5198			
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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT			5

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169													
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		9	RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH		5200	PERF. 4968 - 4986					
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	
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	
02	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	
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	
02	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	
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	
02	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	
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	
02	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	
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	
02		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	
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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20	
WYNN, GUY #2				WELL #:		2	RRCID -> 291698		COMPL. DATE 05/01/1997				TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 5150 - 5192	
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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12	

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP									
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169														
LORENZ, GERTRUDE			WELL #:			1	RRCID -> 292695		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5284 - 5309							
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
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
02	28 #	NO RPT	-0-		-28	-0-						N		NO RPT						52
PESCHKE, OLGA ET AL			WELL #:			2	RRCID -> 296608		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5413 - 5468							
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-
02	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							
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-
02	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							
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
02	56 #	50	-0-		-6	-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							
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-
02	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-
BARKLEY, LOUIS			WELL #:			1	RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 12955		PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)			//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
IRON RIDGE OPERATING, LLC			//CONT.//		102406										
SEVEN OAKS TOWNSITE			WELL #:		1	RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 13040		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				21
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-				21
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		N	-0-				21
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-				21
01		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-				21
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	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			
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-				63
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-				63
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				63
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-				63
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				63
02		97 N	97	-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			
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-				250
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-				250
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-				250
12		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3		N	-0-				250
01		527 N	36	-0-	-491	-0-	36	3		N	-0-				250
02		36 N	36	-0-	-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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
SHANGHAI, E. (EY 10200)					82655 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WHARTON	
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.					877688										
WILBECK ET AL			WELL #:			RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 10322 - 10418			
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
02	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			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734								
ALLAR		WELL #:		1B	RRCID ->	211961	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10604 - 10628
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	840 #	173	-0-	-667	-0-	159 2	14 9	N	13			109
SANRAY		WELL #:		1	RRCID ->	212146	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL	DEPTH	12000	PERF. 9950 - 9968
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
02	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
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
02	756 #	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-			72
HOOD		WELL #:		2	RRCID ->	218919	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10827 - 10848
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
02	1120 #	966	-0-	-154	-0-	733 2	233 9	N	212	144 1		191
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	250669	COMPL. DATE	05/30/2021	TOTAL	DEPTH	11140	PERF. 9526 - 9733
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
02	588 #	521	-0-	-67	-0-	245 2	276 9	N	251	356 1		131
SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL	DEPTH	11800	PERF. 9435 - 9455
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
02	12460	1583	-0-	-10877	33674	1583 2		N	-0-			163

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO					
IV STANDARD, LLC		//CONT.//		103468										
NUTT		WELL #:		1	RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	896 #	644	-0-	-252	-0-	471	2	173	9	N	157	179 1		125
ALLAR DEEP				WELL #:	3	RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647				
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
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			87
OGLETREE				WELL #:	3R	RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9988 - 10004				
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
02	3444 #	2381	-0-	-1063	-0-	2268	2	113	9	N	103	171 1		137
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHERIDAN (FRIO 3100)				83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD.				295861										
WHEATLEY				WELL #:	1	RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	150135	COMPL. DATE	05/25/1994	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3106 - 3114					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	180698	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3077 - 3080					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	181486	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 3024 - 3026					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2921 - 2926					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)				83107 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3329 - 3334					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3389 - 3391					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	32 1	547 2	Y	10
						11 9			10 1
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	33 1	568 2	Y	11
						12 9			11 1
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	31 1	538 2	Y	10
						11 9			10 1
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	29 1	521 2	Y	10
						11 9			10 1
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	30 1	530 2	Y	10
						11 9			10 1
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27 1	460 2	Y	8
						9 9			8 1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999	
								PERF. 8154 - 8160	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	135	-0-	135	135	34 1	101 2	Y	-0-
12	14B2 EXT	170	-0-	170	305	9 1	161 2	Y	-0-
*01	T. A.	101	-0-	101	406	15 1	86 2	Y	-0-
02	14B2 EXT	143	-0-	143	549	8 1	135 2	Y	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8972 - 9000	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085	
								PERF. 9340 - 9384	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	21 2	Y			1	1 1		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 9	23 2	Y			1	1 1		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 9	21 2	Y			1	1 1		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	Y			1	1 1		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 9	20 2	Y			1	1 1		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y			1	1 1		-0-
						1 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365														
09	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	438 1	7494 2	Y			144	143 1		14
10	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	158 9	7631 2	Y			147	150 1		11
11	7620 X	6996	-0-	-624	-0-	439 1	6489 2	Y			124	120 1		15
12	7874 X	5772	-0-	-2102	-0-	162 9	5358 2	Y			104	105 1		14
01	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	371 1	7712 2	Y			140	136 1		18
02	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	136 9	6934 2	Y			128	134 1		12
						300 1								
						114 9								
						443 1								
						154 9								
						404 1								
						141 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370														
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29 1	484 2	Y			9	9 1		1
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	10 9	458 2	Y			8	8 1		1
11	630 N	476	-0-	-154	-0-	27 1	443 2	Y			7	7 1		1
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	9 9	437 2	Y			7	7 1		1
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	25 1	433 2	Y			7	7 1		1
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	8 9	472 2	Y			9	9 1		1
						24 1								
						8 9								
						24 1								
						28 1								
						10 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	473 2	Y			9	9 1		1
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	10 9	496 2	Y			10	10 1		1
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	29 1	467 2	Y			9	9 1		1
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	11 9	454 2	Y			9	9 1		1
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	27 1	481 2	Y			9	9 1		1
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	10 9	400 2	Y			7	7 1		1
						26 1								
						10 9								
						28 1								
						10 9								
						24 1								
						8 9								

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. 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
09	1800 N	1625	-0-	-0-	-175	-0-	-0-	88	1	1505	2	Y	29	29	1			4
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	9	1625	2	Y	31	32	1			3
11	2310 N	1380	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	94	1	1281	2	Y	24	23	1			4
12	1674 N	1256	-0-	-0-	-418	-0-	-0-	34	9	1165	2	Y	23	23	1			4
01	1767 N	1211	-0-	-0-	-556	-0-	-0-	73	1	1125	2	Y	20	19	1			5
02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	2321	2	Y	43	45	1			3
								66	1									
								25	9									
								64	1									
								22	9									
								136	1									
								47	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336																		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																		
09	60 N	41	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	2	2	1			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	38	2	Y	2	2	1			-0-
11	30 N	24	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	1	1	1			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	33	2	Y	2	2	1			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	2	2	1			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	57	2	Y	3	3	1			-0-
								4	1									
								3	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A																		
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	4645	2	Y	107	106	1			21
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	9	4896	2	Y	113	116	1			18
11	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	4710	2	Y	108	105	1			21
12	5208 X	5074	-0-	-0-	-134	-0-	-0-	124	9	4692	2	Y	109	110	1			20
01	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	5700	2	Y	187	182	1			25
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	9	4555	2	Y	101	106	1			20
								262	1									
								120	9									
								300	1									
								206	9									
								265	1									
								111	9									

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	* * 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
09	5550 X	5501	-0-	-49	-0-	298 1	5095 2	Y		98	98 1			9
10	5735 X	5693	-0-	-42	-0-	108 9	5279 2	Y		101	103 1			7
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	303 1	5158 2	Y		99	96 1			10
12	5673 X	5552	-0-	-121	-0-	111 9	5153 2	Y		100	101 1			9
01	5704 X	2531	-0-	-3173	-0-	295 1	2349 2	Y		43	42 1			10
02	5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-	109 9		Y		-0-				10
						289 1								
						110 9								
						47 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376														
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	9 2	1 9	Y		1	1 1			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y		-0-				-0-
11	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		Y		-0-				-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y		-0-				-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	98	-0-	98	198	3 9	90 2	Y		2	2 1			-0-
						6 1								
						2 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370														
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	69 1	1181 2	Y		23	23 1			1
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	25 9	1202 2	Y		23	24 1			-0-
11	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	69 1	1117 2	Y		21	20 1			1
12	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	25 9	1064 2	Y		21	21 1			1
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	64 1	1055 2	Y		19	18 1			2
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	23 9	930 2	Y		17	18 1			1
						60 1								
						21 9								
						54 1								
						19 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295														
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	75 1	1281 2	Y		25	25 1			4
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	28 9	1352 2	Y		26	27 1			3
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	78 1	1348 2	Y		26	25 1			4
12	1426 N	1252	-0-	-174	-0-	29 9	1163 2	Y		22	22 1			4
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	77 1	1466 2	Y		27	26 1			5
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	29 9	1098 2	Y		20	21 1			4
						65 1								
						24 9								
						84 1								
						30 9								
						64 1								
						22 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
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							
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32 1	561 2	Y	10	10	1		1
						11 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
02	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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
02	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	587 1	10126 2	Y	259	254	1		9
						285 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212													
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							
02	6076 X	5864	-0-	-212	-0-	318 1	5436 2	Y	100	105	1		7
						110 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	100	-0-	100	100	100	5	1	92	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
02	14B2 EXT	98	-0-	98	198	198	6	1	90	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405															
09	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1	9622	2	Y	554	551	1	10
							609	9							
10	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	9907	2	Y	190	194	1	6
							209	9							
11	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	9627	2	Y	184	179	1	11
							202	9							
12	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	9910	2	Y	191	193	1	9
							210	9							
01	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	-0-	584	1	10166	2	Y	184	179	1	14
							202	9							
02	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	8742	2	Y	161	168	1	7
							177	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A															
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2104	2	Y	40	40	1	3
							44	9							
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2271	2	Y	44	45	1	2
							48	9							
11	3210 X	2324	-0-	-886	-0-	-0-	123	1	2156	2	Y	41	40	1	3
							45	9							
12	3317 X	2306	-0-	-1011	-0-	-0-	120	1	2141	2	Y	41	41	1	3
							45	9							
01	3317 X	2089	-0-	-1228	-0-	-0-	111	1	1939	2	Y	35	34	1	4
							39	9							
02	2212 X	1976	-0-	-236	-0-	-0-	106	1	1833	2	Y	34	36	1	2
							37	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A															
09	1760 N	1479	-0-	-281	-0-	-0-	80	1	1370	2	Y	26	26	1	3
							29	9							
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1290	2	Y	25	26	1	2
							28	9							
11	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	-0-	78	1	1354	2	Y	26	25	1	3
							29	9							
12	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	-0-	69	1	1233	2	Y	24	24	1	3
							26	9							
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1516	2	Y	27	26	1	4
							30	9							
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1144	2	Y	21	22	1	3
							23	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
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
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	162	1	2783	2	Y	53	53	1	4
						58	9							
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	160	1	2793	2	Y	54	55	1	3
						59	9							
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	156	1	2721	2	Y	52	51	1	4
						57	9							
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	152	1	2723	2	Y	53	54	1	3
						58	9							
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	141	1	2453	2	Y	44	43	1	4
						48	9							
02	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	141	1	2415	2	Y	45	47	1	2
						50	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
02	14B2 EXT	98	-0-	98	198	6	1	90	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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							
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	75	1	1300	2	Y	24	25	1	3
						26	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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														
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							
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	120	1	2053	2	Y	38	40	1	1
						42	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985														
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
09	4710 X	4270	-0-	-440	-0-	223 1	3806 2	Y	219	218 1				13
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	241 9	4872 2	Y	94	96 1				11
11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	280 1	4871 2	Y	93	90 1				14
12	5394 X	1331	-0-	-4063	-0-	103 9	1236 2	Y	24	24 1				14
01	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	279 1	6086 2	Y	110	107 1				17
02	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	102 9	5851 2	Y	108	113 1				12
						69 1								
						26 9								
						350 1								
						121 9								
						341 1								
						119 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	1219 1	20841 2	Y	400	398 1				35
10	22513 X	22513	-0-	-0-	-0-	440 9	20872 2	Y	401	410 1				26
11	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	1200 1	20138 2	Y	384	373 1				37
12	22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	441 9	20526 2	Y	397	402 1				32
01	23969 X	23969	-0-	-0-	-0-	1153 1	22248 2	Y	404	393 1				43
02	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	422 9	19806 2	Y	365	382 1				26
						1149 1								
						437 9								
						1277 1								
						444 9								
						1155 1								
						402 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	284 2	Y	5	5 1				1
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6 9	279 2	Y	5	5 1				1
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1	285 2	Y	5	5 1				1
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	6 9	270 2	Y	5	5 1				1
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	298 2	Y	5	5 1				1
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	6 9	285 2	Y	5	5 1				1
						17 1								
						6 9								
						17 1								
						6 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: COLORADO					
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67										RRCID -> 042786			COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10102 - 10164	
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			
09	3000 N	3869	-0-	869	869		205 1	149 9	3515 2	Y		135	134 1		3			
10	3100 N	4244	-0-	1144	2013		226 1	84 9	3934 2	Y		76	78 1		1			
11	3000 N	4153	-0-	1153	3166		220 1	81 9	3852 2	Y		74	72 1		3			
12	7442 X	4276	-0-	-3166	-0-		222 1	85 9	3969 2	Y		77	78 1		2			
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-		199 1	69 9	3454 2	Y		63	61 1		4			
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-		238 1	83 9	4085 2	Y		75	78 1		1			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L										RRCID -> 043055			COMPL. DATE 12/06/1967		TOTAL DEPTH 11112		PERF. N/A	
09	270 N	161	-0-	-109	-0-		9 1	3 9	149 2	Y		3	3 1		1			
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-		22 1	8 9	370 2	Y		7	7 1		1			
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-		21 1	8 9	362 2	Y		7	7 1		1			
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-		20 1	8 9	360 2	Y		7	7 1		1			
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-		22 1	8 9	385 2	Y		7	7 1		1			
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-		19 1	7 9	328 2	Y		6	6 1		1			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69										RRCID -> 043317			COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8014 - 8022	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-			
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74										RRCID -> 074775			COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 10755		PERF. 3524 - 3874	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-			
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-			
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-			
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-			
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-			
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77										RRCID -> 080275			COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9944 - 10114	
09	330 N	282	-0-	-48	-0-		15 1	6 9	261 2	Y		5	5 1		-0-			
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-		20 1	8 9	351 2	Y		7	7 1		-0-			
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-		19 1	7 9	330 2	Y		6	6 1		-0-			
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-		16 1	7 9	286 2	Y		6	6 1		-0-			
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-		45 1	15 9	793 2	Y		14	14 1		-0-			
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-		45 1	11 9	775 2	Y		10	10 1		-0-			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
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			
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	181 1 65 9	3091 2	Y	59	59 1	1			
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	180 1 66 9	3122 2	Y	60	61 1	-0-			
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	176 1 65 9	3083 2	Y	59	57 1	2			
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	165 1 63 9	2936 2	Y	57	58 1	1			
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	103 1 72 9	1800 2	Y	65	63 1	3			
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	226 1 78 9	3864 2	Y	71	74 1	-0-			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
09	3000 N	3224	-0-	224	443	174 1 63 9	2987 2	Y	57	57 1	2			
10	3100 N	3214	-0-	114	557	172 1 63 9	2979 2	Y	57	58 1	1			
11	3331 X	2774	-0-	-557	-0-	147 1 54 9	2573 2	Y	49	48 1	2			
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	133 1 51 9	2381 2	Y	46	47 1	1			
01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	196 1 136 9	3413 2	Y	124	121 1	4			
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	152 1 106 9	2614 2	Y	96	100 1	-0-			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
09	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	332 1 75 9	5680 2	Y	68	68 1	12			
10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	338 1 75 9	5872 2	Y	68	70 1	10			
11	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	324 1 75 9	5659 2	Y	68	66 1	12			
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	316 1 75 9	5638 2	Y	68	69 1	11			
01	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	348 1 75 9	6063 2	Y	68	66 1	13			
02	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	315 1 110 9	5413 2	Y	100	105 1	8			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014														
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	226 2	Y	4	4 1	1			
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	69 1 21 9	1211 2	Y	19	19 1	1			
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	99 1 29 9	1715 2	Y	26	25 1	2			
12	3100 N	4755	-0-	1655	1655	248 1 75 9	4432 2	Y	68	69 1	1			
01	3100 N	4859	-0-	1759	3414	260 1 73 9	4526 2	Y	66	64 1	3			
02	2800 N	4199	-0-	1399	4813	227 1 79 9	3893 2	Y	72	75 1	-0-			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	701560										
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 195636		COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11497	PERF. 8002 - 8616			
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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	98	RRCID -> 202769		COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10416 - 10730			
09	840 N	670	-0-	-170	-0-	36	1	614	2	Y	18	18	1		3
						20	9								
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	Y	22	22	1		3
						24	9								
11	900 N	700	-0-	-200	-0-	37	1	643	2	Y	18	17	1		4
						20	9								
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	31	1	560	2	Y	16	16	1		4
						18	9								
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	42	1	741	2	Y	20	19	1		5
						22	9								
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	Y	23	24	1		4
						25	9								

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	100	RRCID -> 205315		COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10402 - 10638			
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	65	1	1111	2	Y	85	85	1		17
						94	9								
10	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	152	1	2645	2	Y	76	78	1		15
						84	9								
11	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	155	1	2707	2	Y	78	76	1		17
						86	9								
12	3100 N	3180	-0-	80	80	163	1	2923	2	Y	85	86	1		16
						94	9								
01	3100 N	3382	-0-	282	362	178	1	3110	2	Y	85	83	1		18
						94	9								
02	2800 N	3113	-0-	313	675	166	1	2860	2	Y	79	83	1		14
						87	9								

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	99	RRCID -> 205347		COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10420 - 10760			
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	54	1	852	2	Y	25	25	1		5
						28	9								
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	Y	25	26	1		4
						28	9								
11	1080 N	728	-0-	-352	-0-	10	1	693	2	Y	23	22	1		5
						25	9								
12	961 N	587	-0-	-374	-0-	25	1	540	2	Y	20	20	1		5
						22	9								
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	100	1	800	2	Y	90	88	1		7
						99	9								
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	Y	29	30	1		6
						32	9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
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
09	9600 X	7573	-0-	-2027	-0-	387 1	6626 2	Y	509	506 1				17
10	9920 X	6160	-0-	-3760	-0-	560 9	5710 2	Y	110	112 1				15
11	9180 X	7894	-0-	-1286	-0-	329 1	7321 2	Y	140	136 1				19
12	9486 X	6790	-0-	-2696	-0-	121 9	6303 2	Y	122	123 1				18
01	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	419 1	8576 2	Y	155	151 1				22
02	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	154 9	6947 2	Y	128	134 1				16
						353 1								
						134 9								
						492 1								
						171 9								
						405 1								
						141 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	98	-0-	98	476	11 9	90 2	Y	2	2 1				-0-
						6 1								
						2 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	173 1	2955 2	Y	57	57 1				5
10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	63 9	2867 2	Y	55	56 1				4
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	165 1	3095 2	Y	59	57 1				6
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	61 9	3124 2	Y	60	61 1				5
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	177 1	3309 2	Y	120	117 1				8
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	65 9	3474 2	Y	128	134 1				2
						175 1								
						66 9								
						190 1								
						132 9								
						203 1								
						141 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
09	17275 X	17275	-0-	-0-	-0-	863 1	14758 2	Y	1504	1496 1				19
10	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	1654 9	17619 2	Y	406	415 1				10
11	15320 X	15320	-0-	-0-	-0-	1013 1	14154 2	Y	324	315 1				19
12	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	447 9	12821 2	Y	425	430 1				14
01	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	810 1	9999 2	Y	120	117 1				17
02	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	356 9	7366 2	Y	370	387 1				-0-
						718 1								
						468 9								
						551 1								
						132 9								
						430 1								
						407 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	108 39	1 9	1846	2	Y	35	35	1		3
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	97 36	1 9	1693	2	Y	33	34	1		2
11	1860 N	1223	-0-	-637	-0-	65 24	1 9	1134	2	Y	22	21	1		3
12	1922 N	1002	-0-	-920	-0-	52 20	1 9	930	2	Y	18	18	1		3
01	1829 N	1306	-0-	-523	-0-	70 24	1 9	1212	2	Y	22	21	1		4
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	110 39	1 9	1896	2	Y	35	37	1		2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560															
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	64	2	Y	2	2	1		1
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	63	2	Y	2	2	1		1
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	4 2	1 9	65	2	Y	2	2	1		1
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 2	1 9	47	2	Y	2	2	1		1
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	71	2	Y	3	3	1		1
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	79	2	Y	3	3	1		1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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															
09	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	351 748	1 9	6007	2	Y	680	674	1		57
10	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	364 668	1 9	6340	2	Y	607	632	1		32
11	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	314 550	1 9	5479	2	Y	500	485	1		47
12	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	275 589	1 9	4914	2	Y	535	544	1		38
01	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	76 157	1 9	1323	2	Y	143	136	1		45
02	1008 X	996	-0-	-12	-0-	54 19	1 9	923	2	Y	17	39	1		23

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	4500 X	4193	-0-	-307	-0-		227 1	83 9	3883 2	Y		75	75 1		10
10	4650 X	4190	-0-	-460	-0-		224 1	70 9	3896 2	Y		64	65 1		9
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-		214 1	67 9	3752 2	Y		61	59 1		11
12	4340 X	4133	-0-	-207	-0-		216 1	70 9	3847 2	Y		64	65 1		10
01	4340 X	3748	-0-	-592	-0-		200 1	59 9	3489 2	Y		54	53 1		11
02	3920 X	3465	-0-	-455	-0-		188 1	56 9	3221 2	Y		51	53 1		9
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360															
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		99 1	36 9	1699 2	Y		33	33 1		2
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		98 1	36 9	1701 2	Y		33	34 1		1
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		73 1	26 9	1270 2	Y		24	23 1		2
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		79 1	30 9	1423 2	Y		27	27 1		2
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		79 1	28 9	1379 2	Y		25	24 1		3
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		88 1	31 9	1510 2	Y		28	29 1		2
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590		78 1	156 9	1356 2	Y		142	142 1		-0-
11	DLQ G-10	6024	-0-	6024	7614		321 1	101 9	5602 2	Y		92	89 1		3
12	DLQ G-10	995	-0-	995	8609		52 1	17 9	926 2	Y		15	15 1		3
01	DLQ G-10	2	-0-	2	8611		2 2			Y		-0-			3
02	8611 X	-0-	-0-	-8611	-0-					Y		-0-			3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796															
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-		193 1	69 9	3303 2	Y		63	63 1		4
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-		187 1	69 9	3267 2	Y		63	64 1		3
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-		175 1	64 9	3043 2	Y		58	56 1		5
12	3317 X	3005	-0-	-312	-0-		156 1	59 9	2790 2	Y		54	55 1		4
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-		179 1	63 9	3119 2	Y		57	55 1		6
02	2996 X	2909	-0-	-87	-0-		157 1	55 9	2697 2	Y		50	52 1		4

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
02	14B2 EXT	98	-0-	98	198	6	1	90	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			68
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	15	15	1	68
						17	9							
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	Y	21	20	1	69
						23	9							
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	Y	32	32	1	69
						35	9							
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	684	2	Y	37	36	1	70
						41	9							
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	70	1	1201	2	Y	66	69	1	67
						73	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	126	1	2165	2	Y	42	42	1	4
						46	9							
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	120	1	2079	2	Y	40	41	1	3
						44	9							
11	2400 N	2130	-0-	-270	-0-	113	1	1975	2	Y	38	37	1	4
						42	9							
12	2418 N	1925	-0-	-493	-0-	100	1	1786	2	Y	35	35	1	4
						39	9							
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	144	1	2502	2	Y	45	44	1	5
						50	9							
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	129	1	2217	2	Y	41	43	1	3
						45	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
02	14B2 EXT	98	-0-	98	198	6	1	90	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934													
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		
09	4260 X	1457	-0-	-2803	-0-	79 1 34 9	1344 2	Y	31	31 1	16		
10	4402 X	3004	-0-	-1398	-0-	160 1 70 9	2774 2	Y	64	65 1	15		
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	252 1 111 9	4406 2	Y	101	98 1	18		
12	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	238 1 109 9	4249 2	Y	99	100 1	17		
01	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	331 1 138 9	5758 2	Y	125	122 1	20		
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	262 1 109 9	4479 2	Y	99	104 1	15		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116													
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		
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	84 1 58 9	1443 2	Y	53	55 1	4		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792													
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		
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31 1 11 9	528 2	Y	10	10 1	1		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096													
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		
02	4312 X	3427	-0-	-885	-0-	185 1 77 9	3165 2	Y	70	73 1	11		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 125		RRCID -> 228013		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10716 - 11048						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 124		RRCID -> 232392		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10930 - 10936						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
02	14B2	EXT	98	-0-	98	198		6	1	90	2	Y	2		2	1		-0-
								2	9									

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 127		RRCID -> 241758		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10474 - 11417						
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									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		57	1	970	2	Y	18		19	1		1
								20	9									

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 126		RRCID -> 241763		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 11915		PERF.10257 - 10360						
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-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-		19	1	330	2	Y	6		6	1		-0-
								7	9									

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 11789		PERF. 9832 - 9842						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10810 - 11052														
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			
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	238 2	Y	5	5 1	-0-			
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6 9	258 2	Y	5	5 1	-0-			
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	253 2	Y	5	5 1	-0-			
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6 9	279 2	Y	5	5 1	-0-			
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1	330 2	Y	6	6 1	-0-			
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7 9	246 2	Y	5	5 1	-0-			
SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO														
COPANO PROCESSING LLC 176382														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671														
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-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
SHERIDAN (YEGUA) 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 282638 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422														
09	14B2 EXT	10966	-0-	10966	10966	546 1	9344 2	Y	978	973 1	5			
10	14B2 EXT	4063	-0-	4063	15029	1076 9	3465 2	Y	363	368 1	-0-			
11	14460	2048	-0-	-12412	2617	199 1	1893 2	Y	43	42 1	1			
12	4955 R	2338	-0-	-2617	-0-	399 9	2162 2	Y	50	51 1	-0-			
01	11346 #	219	-0-	-11127	-0-	108 1	92 2	Y	108	105 1	3			
02	10248 #	-0-	-0-	-10248	-0-	47 9		Y	-0-		3			
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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

SHERIDAN (1700 MIOCENE)				83107 986	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO										
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 92	RRCID -> 184043	COMPL. DATE 04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1710	-	1715								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 94	RRCID -> 184048	COMPL. DATE 04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1714	-	1722								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 86	RRCID -> 185630	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708	-	1720								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN (3800 FRIO)				83107 993	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 26	RRCID -> 185553	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 3716	-	3719								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SILSBEE (Y-5)				83584 696	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN										
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875															
F. P. ELLIOT FEE				WELL #: 26	RRCID -> 283603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13376	-	13382							
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-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
SILSBEE (Z)				83584 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN										
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875															
SILSBEE GAS UNIT				WELL #: 26	RRCID -> 108057	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH	10222	PERF. 7884	-	7894								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SILSBEE (Z)														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875														
SILSBEE GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891														
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)														
PREMIUM EXPLORATION COMPANY														
ARCO RAFFERTY														
WELL #: 83586 200 RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813														
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				404
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023														
SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)														
ATLAS OPERATING LLC														
BURKHART GAS UNIT														
WELL #: 83662 800 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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-
02	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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-
02	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														
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-			N	NO RPT				81
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				81
REHAK														
WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567														
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-			N	NO RPT				20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				20

SILVERSPON (TEX SA1 SAND)												//CONT.//		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
RUMBLE ENERGY LLC														102969									
CORNELIUS, L.												WELL #:		12		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600		PERF.17058 - 17122	
M	0	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	CODE	BALANCE					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SISTERS (3650)												83793 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
GEOTERRE OPERATING, L.L.C.												102991											
B. E. QUINN, III ET AL												WELL #:		1		RRCID -> 300407		COMPL. DATE 09/12/2025		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3726 - 3740	
09	0		160	-0-	160	160	160	4				N	-0-					-0-					
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	160						N	-0-					-0-					
11	4800		-0-	-0-	-4800	-0-						N	-0-					-0-					
12	13970		9465	-0-	-4505	-0-	9465	2				N	-0-					-0-					
01	4960		14459	-0-	9499	9499	14459	2				N	-0-					-0-					
*02	13979		10588	-0-	-3391	6108	10588	2				N	-0-					-0-					
SKULL CREEK (MIOCENE 1700)												83949 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD.												295861											
BUNGE, GARRISON												WELL #:		1		RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 1912 - 1915	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)												84061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY												876500											
NELSON, B. P. A-40												WELL #:		1		RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14210 - 14224	
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	1	3		N	23					70					
							25	9															
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	2	1	1	3		N	-0-					70					
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3		N	98	140	1			28					
							108	9															
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	22	1	17	3		N	2					30					
							2	9															
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3		N	5					35					
							6	9															
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	4	1				N	-0-					35					
SMITH POINT, E. (F-18)												84315 124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS, LES & CO.												846666											
FRANKLAND, ANDY												WELL #:		1		RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280		PERF.12402 - 12412	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84					

SMITH POINT, EAST (F-26)		84315 496	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS	
MASTERS ONSHORE, LLC		532952						
SHELDON		WELL #: 1R	RRCID -> 186730	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 22200	PERF.20086 - 20144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SMITH POINT, EAST (12,650)		84315 930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
CAMOIL, INC.		127449						
JACKSON (TEXACO)		WELL #: 1	RRCID -> 165331	COMPL. DATE 08/24/1997	TOTAL DEPTH 13502	PERF.12404 - 12414		
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
02	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		
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
02	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		
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
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653														
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	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														
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766														
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-
02	14B DENY	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														
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
02	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														
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
02	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														
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)				84331 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653												
GEORGE RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 184340	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL	DEPTH 11995	PERF.11646	-	11706					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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					
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
GEORGE RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 203323	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL	DEPTH 10870	PERF.10620	-	10682					
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
02	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					
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
02	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					
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
02	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					
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)														
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC														
HARRISON, W. A.														
84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: FORT BEND									
400091														
WELL #: 1					RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
SOMERVILLE (GEORGETOWN)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CONNELL, M. S.														
84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: BURLESON									
884566														
WELL #: 1					RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498									
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
KRENEK, J.														
WELL #: 1					RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198									
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			289
SEBESTA, C. J. "B" UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082									
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021														
SOUR LAKE														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
TEXACO FEE 4598														
84693 001 ASSOCIATED 49B					CNTY: HARDIN									
847710														
WELL #: 2					RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE (EY-3) WAGNER OIL COMPANY JACK KNIFE										84693 330 891175 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 281629		ONE WELL COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10043		CNTY: HARDIN PERF. 9361 - 9568			
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					
09	7440 #	6748	-0-	-692	-0-	207 1539	1 9	5002	2	N	1399	1594	1			211					
10	7688 #	6013	-0-	-1675	-0-	217 1272	1 9	4524	2	N	1156	1209	1			158					
11	7440 #	6302	-0-	-1138	-0-	204 1052	1 9	5046	2	N	956	893	1			221					
12	7020 R	7020	-0-	-0-	-0-	213 1090	1 9	5717	2	N	991	1058	1			154					
01	6977 R	6977	-0-	-0-	-0-	205 1284	1 9	5488	2	N	1167	1084	1			237					
02	6300 #	4599	-0-	-1701	-0-	173 1144	1 9	3282	2	N	1040	1068	1			209					
SOUR LAKE (YEGUA 10,000) CIMARRON ENGINEERING, LLC PANZER 43										84693 700 153471 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 295596		ONE WELL COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 10389		CNTY: HARDIN PERF.10910 - 10928			
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					
02	23380 #	14830	-0-	-8550	-0-	14464	2	366	9	N	333	556	1			207					
SOUR LAKE, E. (KIRBY) NORTH LAKE RESOURCES LLC KIRBY STEPHENSON										84697 400 100308 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 116421		CAPACITY COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 12500		CNTY: HARDIN PERF.11774 - 11814			
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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2					
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) S & S OPERATING COMPANY, INC. T. P. RANCH										84697 425 741047 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 180664		CAPACITY COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		CNTY: HARDIN PERF.12218 - 12287			
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					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38					
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/28/2021											
SOUR LAKE, E. (SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE										84697 480 741047 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 177123		CAPACITY COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		CNTY: HARDIN PERF.10625 - 10642			
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					
02	1904 X	995	-0-	-909	-0-	995	2			Y	-0-					25					

SOUR LAKE, E. (YEGUA)														CNTY: HARDIN	
S & S OPERATING COMPANY, INC.															
BLACK STONE															
WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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				215
02	2744 #	-0-	-0-	-2744	-0-					N	5				220

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)														CNTY: HARDIN	
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC															
BOYER, J. M. UNIT A															
WELL #: 072716 RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902															
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004															

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)														CNTY: HARDIN	
GRAYROCK ENERGY II, LLC															
DU JAY, JOYCE "A"															
WELL #: 101718 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)														CNTY: HARDIN	
S & S OPERATING COMPANY, INC.															
BLACK STONE GAS UNIT															
WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465															
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
02	112 #	72	-0-	-40	-0-	72	2			Y	-0-				10

SOUR LAKE, E. (9920)														CNTY: HARDIN	
PENWELL ENERGY, INC.															
VASTAR FEE															
WELL #: 652943 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				84699 495		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY				891175													
CRISSEY, SHARON				WELL #:		1	RRCID -> 235315		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11063 - 11162				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JACK KNIFE				WELL #:		1	RRCID -> 239765		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12761		PERF.12602 - 12731				
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									
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	533	1	1077	2	N	489	536	1			130
							538	9									
GTO				WELL #:		1	RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12169 - 12290				
09	2400	X	2022	-0-	-378	-0-	626	1	1110	2	N	260	174	1			155
							286	9									
10	2480	X	1898	-0-	-582	-0-	646	1	943	2	N	281	344	1			92
							309	9									
11	2400	X	1796	-0-	-604	-0-	586	1	1000	2	N	191	181	1			102
							210	9									
12	2449	X	2005	-0-	-444	-0-	631	1	920	2	N	413	358	1			157
							454	9									
01	2449	X	2004	-0-	-445	-0-	640	1	972	2	N	356	361	1			152
							392	9									
02	1876	X	1649	-0-	-227	-0-	581	1	790	2	N	253	363	1			42
							278	9									
BLACK STONE HAMILTON				WELL #:		1	RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PICA				WELL #:		2	RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) BEARD OIL COMPANY, LLC DUNCAN, DONALD B.										84883 670 060051 WELL #: A 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
										RRCID -> 197080	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 7309	PERF. 6913	- 6918				
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
09	840 N	779	-0-	-0-	-61 B	-0-	-0-	779	2			N	-0-					38
10	1023 N	960	-0-	-0-	-63 B	-0-	-0-	960	2			N	-0-					38
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	1009	2		8 9	N	7					45
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	1250	2		25 9	N	23					68
01	961 N	849	-0-	-0-	-112 B	-0-	-0-	830	2		19 9	N	17					85
02	952 N	787	-0-	-0-	-165 B	-0-	-0-	774	2		13 9	N	12					97
SPANISH CAMP (3270 SAND) CHAROLAIS ENERGY, LLC HLAVINKA										84883 846 102927 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
										RRCID -> 203419	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3051	- 3063				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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				
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 965

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 5P OPERATING, LLC CENTENNIAL UNIT				85201 500 953837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
WELL #:				1ST		RRCID -> 265005		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15481		PERF.12687 - 12890							
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	
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	44	3	50	9	N	45	158	1				145	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37						182	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45						227	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	35	9	N	32						259	
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3	53	9	N	48						307	
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	30	9	N	27						334	

SPLENDORA, E. (WILCOX A) TEXANA OPERATING COMPANY HIGHTOWER, L. P.				85246 125 844253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY							
WELL #:				1		RRCID -> 121800		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3206 - 3216							
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SPLENDORA, E. (6720) TEXANA OPERATING COMPANY FRY & BISHOP TRS.				85246 700 844253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY							
WELL #:				2		RRCID -> 070320		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 7625		PERF. N/A							
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

SPURGER (YEGUA #3A) NECHES TRANSPORT INC. ARCO STERNE FEE				85415 678 601854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER							
WELL #:				4		RRCID -> 059811		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 3089 - 3863							
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SPURGER (5675) FORT APACHE ENERGY, INC. BIG JOHN D.				85415 852 277908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER							
WELL #:				1		RRCID -> 283931		COMPL. DATE 03/23/2017		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 5852 - 5854							
09	3210 #	2681	-0-	-529	-0-	-0-	2681	2			N	-0-						-0-	
10	3224 #	2691	-0-	-533	-0-	-0-	2691	2			N	-0-						-0-	
11	2880 #	2491	-0-	-389	-0-	-0-	2491	2			N	-0-						-0-	
12	2945 #	2507	-0-	-438	-0-	-0-	2507	2			N	-0-						-0-	
01	2883 #	2291	-0-	-592	-0-	-0-	2291	2			N	-0-						-0-	
02	2492 #	NO RPT	-0-	-2492	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BIG JOHN D				WELL #:		RRCID -> 286182		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7818 - 7826			
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-	
02	0	NO RPT	-0-	-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	
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			
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-			
02	2100 #	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-			
JONES										WELL #:	01	RRCID ->	288355	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	3367	PERF. 2512 - 2515	
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-			
02	700	NO RPT	-0-	-700	-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	
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-			
02	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	
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-			
02	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	
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-			
02	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	
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-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

S TR. 60-S, WEST (L SAND) HIGH ISLAND GAS LLC STATE TRACT 60-S			85724 145 385533			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
			WELL #: 5 L			RRCID -> 193901			COMPL. DATE 11/30/2002			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688					
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STIMMEL (NORTHINGTON) BLACK CREEK DRILLING, INC. SADIE GAS UNIT 1			86147 085 072621			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
			WELL #: 1			RRCID -> 264175			COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
PLUGGED AND ABANDONED			11/18/2013														
STIMMEL (OUTLAR) FAULCONER ENERGY, LLC MILLER, ILSE			86147 100 263648			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
			WELL #: 2			RRCID -> 125668			COMPL. DATE 05/05/1990			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863					
09	690 X	466	-0-	-224	-0-		5	1	461	2	N	-0-					49
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-		11	1	797	2	N	-0-					49
11	2670 X	996	-0-	-1674	-0-		12	1	984	2	N	-0-					49
12	2759 X	2008	-0-	-751	-0-		21	1	1986	2	N	1					50
							1	9									
01	2759 X	2131	-0-	-628	-0-		25	1	2106	2	N	-0-					50
02	924 X	654	-0-	-270	-0-		9	1	645	2	N	-0-					50
STOWELL GCOWS OPERATING LLC HEPLER, CLARENCE			86429 001 102135			ASSOCIATED			49B			CNTY: JEFFERSON					
			WELL #: 1			RRCID -> 117727			COMPL. DATE 04/14/2011			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STOWELL (CRAWFORD U-1) CORE E & P CORP. KOCH, T.F.NCT-1			86429 026 178381			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
			WELL #: 2			RRCID -> 056640			COMPL. DATE 09/19/1973			TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)															ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															247836							
BLAUW-RUIDENGA															WELL #:		3	RRCID -> 050996	COMPL. DATE 07/02/1971	TOTAL DEPTH 7617	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						48		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						48		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						48		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						48		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						48		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						48		
STOWELL (ENGLIN-MARG)															86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON	
NORTH LAKE RESOURCES LLC															100308							
KOCH, T. F. NCT-1															WELL #:		3-F	RRCID -> 138174	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7140 - 7156	
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-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-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	
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	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N		-0-						-0-		
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N		-0-						-0-		
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N		-0-						-0-		

STOWELL (HACKBERRY 10,100)				86429 364	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836															
GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID ->	235127	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9881	-	10099				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STOWELL, N. (MIOCENE)				86431 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
BAGLEY, ROY				042685															
BROUSSARD				WELL #:		RRCID ->	192889	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5603	-	5607				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
PLUGGED AND ABANDONED				04/03/2018															
STOWELL, S. (ENGLIN)				86434 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818															
STOEGE, W. M.				WELL #:	2	RRCID ->	057196	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	1043	-	1058				
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)				86434 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
PULS OPERATING COMPANY				682775															
ENGLIN, JOSIE				WELL #:	3	RRCID ->	098102	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	9037	-	9038				
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-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
STYLES BAYOU (9850)				86848 940	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA										
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
VIEMAN, L. D.				WELL #:	3	RRCID ->	117988	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	3900	-	3940				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUBLINE (WILCOX 7770)				86862 180	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO								
LONE OAK ENERGY INC				506578															
BLK. 32				WELL #:	1	RRCID -> 170434		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7771 - 7777							
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
PLUGGED AND ABANDONED				08/04/2025															

SUBLINE (WTLCOX 9100)				86862 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
MAG EXPLORATION LLC				102971					
JOHNSON, B. A. 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 280832	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 10721	PERF. 9040 - 9075
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 - 9186	
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
02	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47

[illegible]

SUBLINE (8950)			86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136												
HOPKINS			WELL #:		1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8819 - 8836		
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	AMT	CODE	BALANCE
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
*02	19628	X	44	-0-	-19584	-0-	44	2			N	-0-	190	1	205

SUBLIME, N. (WILCOX 9800)				86866 775	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
CASTEX ENERGY, INC.				139609										
OHNHETSER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 296868	COMPL.	DATE 11/03/2023	TOTAL	DEPTH 10200	PERF.	9856 -	9892	
09	21000 #	4967	-0-	-16033	-0-	261	1	4482	2	N	92		154	
						123	4	101	9					
10	6355 #	474	-0-	-5881	-0-	101	1	349	2	N	4		158	
						20	4	4	9					
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	
02	1494 #	-0-	-0-	-1494	-0-					N	-0-		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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)														
OAK ENERGY, LLC														
GRANT, JOHN F.														
86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
617101														
WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (CAYCE)														
OAK ENERGY, LLC														
TALCOTT A UNIT -B-														
86960 150 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA														
617101														
WELL #: 2 RRCID -> 036610 COMPL. DATE 06/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)														
OAK ENERGY, LLC														
BRAMAN -C-														
86960 325 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA														
617101														
WELL #: 31 RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474														
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (GRAVIER)														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
MILLBERGER														
86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
101415														
WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PONDEROSA OIL & GAS, LLC														
BOULDIN-TAYLOR														
670093														
WELL #: 1 RRCID -> 291536 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 10224 PERF.10056 - 10062														
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)														
OAK ENERGY, LLC														
BOULDIN, F. V. -B-														
86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA														
617101														
WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-) OAK ENERGY, LLC CULBERTSON, W.J. "A"				86960 575 617101 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 110368	ONE WELL COMPL. DATE 10/24/1987	TOTAL DEPTH 10300	CNTY: MATAGORDA PERF. 8853 - 8863									
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (TALCOTT A) OAK ENERGY, LLC BRAMAN -C-				86960 725 617101 WELL #: 17	ASSOCIATED RRCID -> 265901	49B COMPL. DATE 07/08/2011	TOTAL DEPTH 8902	CNTY: MATAGORDA PERF. 8621 - 8624									
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (TRUITT) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC MILLBERGER				86960 850 101415 WELL #: 2UT	ASSOCIATED RRCID -> 184177	ONE WELL COMPL. DATE 03/11/2001	TOTAL DEPTH 9806	CNTY: MATAGORDA PERF. 9440 - 9449									
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG) OAK ENERGY, LLC BOULDIN-TAY OUI				86960 875 617101 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 054920	SALVAGE COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 11810	CNTY: MATAGORDA PERF.10184 - 10194									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	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									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SIANA OIL & GAS TAYLOR				779259 WELL #: 2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10184 - 10237									
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)												86962 560			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC												617101											
BRAMAN "C"												WELL #: 30			RRCID -> 226270			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707		
M	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								
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-								
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
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-								
02	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
02	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
02	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19								
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)				//CONT.// 87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
EQV OPERATING LLC				//CONT.// 101634										
COLLINS				WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525		PERF.15299 - 15378		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMMAN				WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916		
09	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	1628	1	14093	3	N	115			205
						127	9							
10	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	1684	1	14554	3	N	109	179	1	135
						120	9							
11	16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	1643	1	14296	3	N	77			212
						85	9							
12	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	1705	1	14875	3	N	116			328
						128	9							
*01	15939 X	15939	-0-	-0-	-0-	1705	1	14115	3	N	108	355	1	81
						119	9							
02	14168 X	NO RPT	-0-	-14168	-0-					N	NO RPT			81
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 201764		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14582 - 14624		
09	17490 X	12281	-0-	-5209	-0-	12119	3	162	9	N	147	289	1	125
10	18073 X	12404	-0-	-5669	-0-	12241	3	163	9	N	148	188	1	85
11	17490 X	12151	-0-	-5339	-0-	11903	3	248	9	N	225	175	1	135
12	17577 X	16051	-0-	-1526	-0-	15813	3	238	9	N	216	177	1	174
01	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	16376	3	244	9	N	222	311	1	85
02	11452 X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					N	NO RPT			85
COLLINS				WELL #: 3		RRCID -> 210922		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15189		PERF.15314 - 15376		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWANSON (2950)				87514 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC				886209										
MEEK -E-				WELL #: 4		RRCID -> 133167		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 5147		PERF. 2954 - 2970		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAIL FEATHERS (YEGUA)		88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON											
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926																	
RASMUSSEN		WELL #: 5		RRCID -> 179674		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300											
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	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL												CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327																	
TAIT, R. E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 179942		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9604									
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676							N	-0-					-0-	
TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY												CNTY: COLORADO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836																	
TAIT		WELL #: 1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9932 - 9942									
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2023																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327																	
TAIT, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727		PERF. 9902 - 9962									
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	
02	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									
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-	
02	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									
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	

TAIT (WILCOX 10,700)																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
TAIT, ALICE																			
WELL #: 1					RRCID -> 242862					COMPL. DATE 07/25/2008									
TOTAL DEPTH 11786					PERF.10715 - 10725					CNTY: COLORADO									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		223					Y	-0-			-0-			
TANTABOGUE CREEK (DEXTER)																			
PARTEN OPERATING INC.																			
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'					WELL #: 1					RRCID -> 225151					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 10655					PERF.10223 - 10229					CAPACITY					CNTY: WALKER				
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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			60			
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.																			
WELL #: 2					RRCID -> 225153					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10157				
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											
02	3640	X	3133	-0-	-507	-0-	523	1	2505	2	N	95				185			
							105	9											
TAVENER, EAST (7950)																			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.																			
NOVAK GAS UNIT																			
WELL #: 1 A					RRCID -> 088173					COMPL. DATE 03/11/1980					TOTAL DEPTH 8350				
PERF. 8002 - 8018					CAPACITY					CNTY: FORT BEND									
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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86			
TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)																			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																			
MCFADDIN																			
WELL #: 1					RRCID -> 257094					COMPL. DATE 03/23/2013					TOTAL DEPTH 12505				
PERF.12032 - 12053					ONE WELL					CNTY: JEFFERSON									
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 #		18556	-0-	-12506	-0-	298	1	16280	2	N	1798	1803	1		232			
							1978	9											
02	26544 #	NO RPT		-0-	-26544	-0-					N	NO RPT				232			

TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT				88805 400 886209		ASSOCIATED				49B				CNTY: WHARTON				
WELL #:				1		RRCID -> 284025		COMPL. DATE 03/22/2017		TOTAL DEPTH		4390		PERF. 4234 - 4241				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTIN ON GO				89324 450 206081		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER				
WELL #:				2		RRCID -> 271175		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH		6404		PERF. 5701 - 5705				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	3	3			Y	3	3	1			138
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			137
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	3	4	1			136
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) LUCKY LAD ENERGY, LLC KIRBY-MCINNIS				89324 700 512179		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: TYLER				
WELL #:				10D		RRCID -> 103318		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH		8630		PERF. 5635 - 5700				
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP HONKY TONKIN				89352 400 206081		NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: TYLER				
WELL #:				2		RRCID -> 271290		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH		6550		PERF. 6053 - 6060				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
BP GOOD				WELL #:		1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH		6385		PERF. 5863 - 5866		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	DLQ	G-10	102	-0-	102 B	102	17	3		85	9	Y	77					170
10	DLQ	G-10	109	-0-	109 B	211	10	3		99	9	Y	90	184	1			76
11	DLQ	G-10	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
02		4347 N	838	-0-	-3509 B	-0-	215	3		623	9	Y	566	542	1			302
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)											89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC											206081									
BP GOOD											WELL #: 2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5790 - 5796	
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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)											89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC											206081									
BP JR											WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5788 - 5791	
09	1110	N	867	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	161	3	6	5	N	636	713	1				213
10	1271	N	796	-0-	-475	-0-	-0-	-0-	700	9	6	5	N	665	540	1	95	8		243
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	9	750	9	N	682	716	1				209
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3	735	9	N	668	717	1				160
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3	671	9	N	610	532	1				238
02	1036	N	808	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	301	3	584	9	N	531	547	1				222
THOMPSON											89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.											549836									
WOLTERS, R. A. NCT-1											WELL #: 7		RRCID -> 154139		COMPL. DATE 03/20/1954		TOTAL DEPTH 7672		PERF. N/A	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC											631506									
MYERS, A. E.											WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
MYERS, A. E.											WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
MYERS, A. E.											WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4168 - 4193	
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	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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							
BOOTH, T. R.		WELL #:		14	RRCID -> 116889	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 2928	- 2942		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID -> 136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 2540	- 2548	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
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-
02	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		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON														
P.O.&G. OPERATING, LLC			//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND		
GEORGE, A. P. "A"			//CONT.//		631506									
			WELL #:		25	RRCID -> 154110			COMPL. DATE 04/17/1995			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP 'A'														
			WELL #:		91	RRCID -> 163377			COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-														
			WELL #:		14	RRCID -> 163944			COMPL. DATE 10/04/2024			TOTAL DEPTH 5370 PERF. 2700 - 4380		
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-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-														
			WELL #:		54	RRCID -> 163953			COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.														
			WELL #:		43	RRCID -> 165232			COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, T. R.														
			WELL #:		12	RRCID -> 166968			COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-														
			WELL #:		85	RRCID -> 169331			COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 1744	-	1748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
0											
09	14B DENY	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	-	2058	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 5453	PERF. 3834	-	3854	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2932	-	2937	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	-	2916	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2879	-	2899	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID -> 199696	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1636	-	1646	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID -> 200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848	- 1870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
											EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID -> 200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386	- 3398
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906	-	2909
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873	-	2918
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458	-	3461
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID -> 211196	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448	-	3458
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID -> 211202	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472	-	3476
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410	-	2414
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID -> 212023	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872	-	4880
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID -> 217672		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2970 - 2985					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	47A	RRCID -> 222426		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2780 - 2787				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	35	RRCID -> 234050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 5460		PERF. 4308 - 4314				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-

GEORGE, A. P. -A-				WELL #:	35	RRCID -> 270960		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 4354 - 4360				
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, J. H. P.				WELL #:	107	RRCID -> 285710		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 5524		PERF. 5347 - 5366				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON (VICKSBURG)				89525 868		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506												
EDWARDS & RIGGINS				WELL #:	5	RRCID -> 179675		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7352 - 7386				
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
02	14B2 EXT	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH			89530 001		ASSOCIATED				SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
P.O.&G. OPERATING, LLC			631506													
WOLTERS, R. A. ET AL -B-			WELL #:		6		RRCID -> 067929		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 5410		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	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			
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-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID -> 081920	COMPL. DATE 03/08/2023	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050	-	4078
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID -> 110531	COMPL. DATE 04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056	-	5062
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID -> 168012	COMPL. DATE 05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814	-	4828
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID -> 207560	COMPL. DATE 06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912	-	3931
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID -> 249837	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089	-	5092
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DAVIS, J.H.P.		WELL #:		101	RRCID -> 293556	COMPL. DATE 04/01/2022	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 1661	-	1679
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, SE. (FRIO)		89531 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506														
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 265547		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 5532		PERF. 4788 - 4792						
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
GARRISON LTD. GORKA		295861														
		WELL #: 1		RRCID -> 215091		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4009 - 4015						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 235545		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3856 - 3866						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B DENY	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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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						
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	592 N	592	-0-	-0-	-0-	579	2	13	9	N	12					72
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					72

TIDEHAVEN (10,300)		//CONT.//		89826 946	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
HEFFELFINGER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 282603		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	600 1	1775 2	N	16		97
						18 9					
10	2449 N	2392	-0-	-57	-0-	620 1	1757 2	N	14		111
						15 9					
11	2310 N	2279	-0-	-31	-0-	580 1	1680 2	N	17		128
						19 9					
12	2480 N	2295	-0-	-185	-0-	580 1	1674 2	N	37		165
						41 9					
01	2387 N	2056	-0-	-331	-0-	560 1	1496 2	N	-0-		165
02	2128 N	1839	-0-	-289	-0-	500 1	1324 2	N	14		179
						15 9					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581							
DAWDY GAS UNIT		WELL #:			RRCID -> 252252		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022											
TIGNER (VICKSBURG)				89906 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000							
MERCURY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174132		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499		
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-
02	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		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
BPA 740		WELL #:		3	RRCID -> 278822		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912		
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
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT		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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750														
ROBERTSON, HAZEL			WELL #: 1			RRCID -> 051346			COMPL. DATE 10/07/1971			TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A					
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SCHULTZ, E. "A"			WELL #: 6			RRCID -> 199860			COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448					
09	12	#	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
10	12	#	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2				N	-0-			-0-
11	12	#	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2				N	-0-			-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-			-0-
01	11	#	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2				N	-0-			-0-
02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-			-0-
TOMBALL (COCKFIELD)			90620 023			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
GALLOWAY ENERGY CO.			293303														
BAKER, W. W.			WELL #: 2			RRCID -> 189075			COMPL. DATE 12/01/2001			TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298					
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750														
BURKETT, JEWELL H.			WELL #: 1			RRCID -> 008548			COMPL. DATE 02/11/1953			TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384					
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2				N	-0-			195
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2				N	-0-			195
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2				N	-0-			195
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2				N	-0-			195
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2				N	-0-			195
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2				N	-0-			195
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)			90620 069			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752														
TOMBALL GU 2			WELL #: 20			RRCID -> 100307			COMPL. DATE 04/07/1982			TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268					
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	253	2	N	-0-				-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	574	1	292	2	N	-0-				-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	547	1	284	2	N	-0-				-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	189	2	N	-0-				-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	-0-	280	1	106	2	N	-0-				-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	186	2	N	-0-				-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) //CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752															
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282															
M	ALLOW CODE	GAS 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	
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
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1198	1	646	2	N	-0-				88
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345															
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-
02	196 N	86	-0-	-110	-0-	86	2			N	-0-				-0-
PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198															
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
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-				147
TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS															
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396															
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
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				167
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516															
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750														
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506														
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	* EOM BALANCE
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-
02	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														
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750														
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507														
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-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
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-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-		-0-
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412														
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-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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

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
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
02	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

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
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-
02	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

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
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-
02	924 #	920	-0-	-4	-0-	920	2			N	-0-					-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (KOBBS)			//CONT.//			90620 276	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.//			862750											
HILLEGEIST, E.			WELL #:			6	RRCID -> 115260			COMPL. DATE 02/01/1985			TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404				
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		
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	-0-		146	2		N	-0-				70	
10	155 #	132	-0-	-23	-0-	-0-		132	2		N	-0-				70	
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	-0-		128	2		N	-0-				70	
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	-0-		138	2		N	-0-				70	
01	155 #	98	-0-	-57	-0-	-0-		98	2		N	-0-				70	
02	140 #	132	-0-	-8	-0-	-0-		132	2		N	-0-				70	
BURLINGTON RI RR					WELL #:			4 T	RRCID -> 127728			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585		
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOMBALL (MICHEL)					90620 391			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707												
TOMBALL GAS UNIT NO. 9					WELL #:			22	RRCID -> 207934			COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255		
09	2220 N	1562	-0-	-658	-0-	1027	3	535	9	N	486	471	1	1	8	90	
10	3100 N	4311	-0-	1211	-0-	3758	3	553	9	N	503	547	1	1	8	45	
11	3000 N	2547	-0-	-453	-0-	1913	3	634	9	N	576	515	1	1	8	105	
12	3100 N	3826	-0-	726	-0-	1484	3	726	9	N	660	620	1	1	8	144	
01	2914	2359	-0-	-555	-0-	929	3	650	9	N	591	588	1	1	8	146	
02	2632	2186	-0-	-446	-0-	483	3	539	9	N	490	517	1	1	8	118	
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		
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	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	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		
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOMBALL (MIOCENE 2400)			//CONT.//		90620 529	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750															
COLEMAN, O/A, C.L.			WELL #:		3	RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2522 -	2528							
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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PETRICH, THERESA			WELL #:		2	RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH	5579	PERF. 2548 -	2556							
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	2					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2					N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	2					N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	-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							
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HIRSCH, WM			WELL #:		1	RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH	5612	PERF. 2708 -	2712							
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)					90620 553	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750															
SCHERER, W. B.			WELL #:		9	RRCID -> 160023		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH	6802	PERF. 2726 -	2731							
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2					Y	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2					Y	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	-0-	3	2					Y	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2					Y	-0-					-0-
TOMBALL (MIOCENE 3150)					90620 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750															
HILLEGEIST, E			WELL #:		1	RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 2860 -	2863							
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)		//CONT.//		90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750					
MUELLER, E. E.		WELL #:		2	RRCID -> 146997	COMPL. DATE 09/15/1993	TOTAL DEPTH 5576	PERF. 3214 - 3220	
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	245 1	118 2	N	-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	247 1	126 2	N	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	281 1	146 2	N	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	347 1	187 2	N	-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	372 1	141 2	N	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	283 1	153 2	N	-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	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 131895	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 3460 - 3470	
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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			
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													
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-												
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
TOMBALL (STRAY 5300)															90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION															835707											
TOMBALL GU 16															WELL #: 1		RRCID -> 099515		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5360 - 5380			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
TOMBALL (STRAY 6700)															90620 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.															293245											
MARTENS, HULDA															WELL #: 1		RRCID -> 183652		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 6704 - 6712			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-												
TOMBALL (VICKSBURG 4050)															90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY															862750											
MAGNOLIA REALTY															WELL #: 3		RRCID -> 129250		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 3922 - 3930			
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-												
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-			127	2		N	-0-		-0-												

TOMBALL (WILCOX 8400)										90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
MBX OPERATING LLC										101199						
ADAMS, G. UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 200967	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 8682 - 8707
M	ALLOW	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
KOBS A										WELL #:	1	RRCID -> 242710	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717	PERF. 8815 - 8835
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
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-				28
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707			CNTY: HARRIS			
TOMBALL GAS UNIT 9										WELL #:	15	RRCID -> 146082	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8611 - 8862
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750			CNTY: HARRIS			
MUELLER, E. E.										WELL #:	4 F	RRCID -> 008592	COMPL. DATE 11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8410 - 8439
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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				188
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)										90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707						
TOMBALL GU 9										WELL #:	15	RRCID -> 101195	COMPL. DATE 05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8862 - 8868
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	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		
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-
02	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		
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									
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-		52 1	111 2	N	1						188
							1 9									
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #:	2-L	RRCID ->	152177	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11738	-	11807		
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
02	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		
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									
02	168 N	134	-0-	-34	-0-		42 1	91 2	N	1						103
							1 9									

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)			//CONT.//		90628 284	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.//		862750										
COLEMAN O/A,C.L.			WELL #:		2	RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2			N	-0-			-0-
10	14	N	13	-0-	-1	B	-0-	13 2			N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2			N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2			N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2			N	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
TRESELER, LILLIE			WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
TOMBALL, WEST (2700)			90628 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
ADAMS, GEO. B.			WELL #:		6	RRCID -> 294137		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 3930 - 3950			
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRANS-TEX (3000 CAT.)			90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
VIPER S.W.D., LLC			886209												
WEGENHOFT, I.W.			WELL #:		4	RRCID -> 292709		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 3006 - 3012			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)			91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.			072485												
HALLS BAYOU RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958		PERF. 11806 - 11906			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HALLS BAYOU RANCH "A"			WELL #:		1	RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739		PERF. 12274 - 12312			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TRINITY (EDWARDS)				91244 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144						
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #:	2	RRCID -> 126600	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 10752	PERF. 10545 - 10570	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY (F-4)				91264 031	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	112 H	RRCID -> 047876	COMPL. DATE 01/19/1970	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #:	85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE 04/14/1970	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7605 - 7611	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY (FRIO 3)				91264 093	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	85 D	RRCID -> 085542	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7477 - 7517	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7524 - 7543	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)				91264 186	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 38	RRCID -> 136885	COMPL. DATE 12/12/1990	TOTAL DEPTH 8488	PERF. 7610 - 7614				
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
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	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				
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							38
RECLASSIFIED TO OIL				02/10/1992								

TRULL (NODOSARIA 10)					91571 465	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA									
LEMON, RICHARD G.					496332																				
GRESHAM, J. W. -A-					WELL #:	RRCID -> 048139					COMPL. DATE 04/08/1970					TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A									
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71							
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71							
PLUGGED AND ABANDONED					09/01/2005																				
TRULL (8900)					91571 899	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MATAGORDA									
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC					197688																				
GRESHAM GAS UNIT					WELL #:	1					RRCID -> 265865					COMPL. DATE 01/29/2014					TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					173							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					177							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					181							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					186							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					190							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					195							
TURTLE BAY (HET 6000)					91959 355	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CHAMBERS									
PHANTOM OIL & GAS					661328																				
MIDDLETON, A. D.					WELL #:	5					RRCID -> 047633					COMPL. DATE 01/15/1970					TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A				
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-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
TURTLE BAY (LOTZ 6500)					91959 710	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: CHAMBERS									
PHANTOM OIL & GAS					661328																				
COOPER, WILLIAM HEIRS					WELL #:	3					RRCID -> 091665					COMPL. DATE 03/28/1980					TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506				
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-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
TURTLE BEACH (VICKSBURG)					91981 470	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CHAMBERS									
LLOX, L.L.C.					504583																				
HAMILTON UNIT					WELL #:	1					RRCID -> 285874					COMPL. DATE 06/03/2019					TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720				
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-							
02	0 X	-0-	-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
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
02	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	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	
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-	
02	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					
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4				N	-0-					-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4				N	-0-					-0-	
URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				92751 010		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
AMRWR, LLC				102699															
LANGHAM, EMILY "B"				WELL #: 6		RRCID -> 196823				COMPL. DATE 09/28/2003				TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714					
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-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144															
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 3		RRCID -> 053953				COMPL. DATE 10/13/1972				TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A					
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	
02	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					
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-	
02	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					
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)														CNTY: SAN JACINTO	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC															
LANGHAM, EMILY -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE	
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LANGHAM, EMILY -B-															
WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842															
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	
LANGHAM, EMILY "A"															
WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067															
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	
LANGHAM, EMILY "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080															
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	
LANGHAM, EMILY -B-															
WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220															
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29	
LANGHAM, EMILY "A"															
WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034															
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
02	DLQ G-10	NO RPT	-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															
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO									
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144															
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 LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
LANGHAM, EMILY A		WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 20ST		RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	X	NO RPT	-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									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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	14B DENY	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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-			-0-	
LANGHAM, EMILY A					WELL #:		4R	RRCID ->		190234	COMPL. DATE		08/27/2011	TOTAL DEPTH		3240	PERF. 2840 - 2866	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			-0-	
LANGHAM, EMILY "A"					WELL #:		8	RRCID ->		218382	COMPL. DATE		05/24/2006	TOTAL DEPTH		11600	PERF.10948 - 11006	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34		34	2			Y	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	30	-0-	30	64	64		30	2			Y	-0-	-0-			-0-	
LANGHAM, EMILY "A"					WELL #:		9	RRCID ->		230078	COMPL. DATE		05/04/2007	TOTAL DEPTH		11670	PERF.11310 - 11320	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58		58	2			Y	-0-	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	57	-0-	57	115	115		53	2		4	9	Y	4			-0-	
LANGHAM, EMILY "A"					WELL #:		10	RRCID ->		231489	COMPL. DATE		07/31/2011	TOTAL DEPTH		11697	PERF.11106 - 11134	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34		34	2			Y	-0-	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	33	-0-	33	67	67		33	2			Y	-0-	-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 AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	32	-0-	32	61	31	2	1	9	Y	1		1
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7233 - 7246													
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
02	504 N	151	-0-	-353	-0-	75	2	76	9	Y	69		188
EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172													
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-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	48	2	3	9	N	3		3
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078													
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-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414													
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
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	N	4		13
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													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		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			
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-
02		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			
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-
02		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			
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
02		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			
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
02		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7183	2	45 9	N	41	176	1	239
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409										
BP AMERICA 'A-39'				WELL #:	3	RRCID -> 278175	COMPL. DATE 04/04/2016	TOTAL DEPTH 9490	PERF. 8462	-	8472			
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
02		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5233	2	88 9	N	80	99	1	36

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. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	1R	RRCID -> 265002	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL	DEPTH 10217	PERF.10170	- 10268					
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
02	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	364 102	1 9	8739	2	Y	93	193	1			41
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					
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	3123	-0-	-318	-0-	639 197	1 9	2287	3	N	179	316	1			203
02	3332 X	2764	-0-	-568	-0-	577 272	1 9	1915	3	N	247	297	1			153
PETTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 212071	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL	DEPTH 12710	PERF.12058	- 12506					
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	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	224 325	1 9	648	3	Y	295	303	1			21
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	358 394	1 9	1011	3	Y	358	292	1			87

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY															
PETTY															
//CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 876500															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	26				64
						29	9								
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	Y	12				76
						13	9								
PETTY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566															
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	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	262	1	781	3	Y	315	342	1		76
						347	9								
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	267	1	781	3	Y	254	207	1		123
						279	9								
PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030															
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	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	511	1	1366	3	Y	316	312	1		4
						348	9								
01	2976 N	2435	-0-	-541	-0-	516	1	1558	3	Y	328	299	1		33
						361	9								
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	473	1	1359	3	Y	272	247	1		58
						299	9								
BP A-52 WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836															
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	3682	-0-	-348	-0-	907	1	2254	3	Y	474	552	1		8
						521	9								
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	816	1	2188	3	Y	428	386	1		50
						471	9								

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY														
WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	272	1	793	3	Y	230	204	1	96
10	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	253	9	673	3	Y	201	247	1	50
11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	216	1	783	3	Y	263	238	1	75
12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	221	9	602	3	Y	212	225	1	62
01	1023 X	810	-0-	-213	-0-	255	1	455	3	Y	185	195	1	52
02	772 X	772	-0-	-0-	-0-	289	9	455	3	Y	147	120	1	79
						227	1							
						233	9							
						151	1							
						204	9							
						155	1							
						162	9							
PETTY														
WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518														
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	236	3	Y	49			142
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	54	9	264	3	Y	125	150	1	117
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	52	1			Y	82	114	1	85
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	138	9	135	3	Y	-0-			85
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	166	167	1	84
02	100 N	433	-0-	333	333	26	1	277	3	Y	90			174
						183	9							
						57	1							
						99	9							
PETTY "A" #7 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032														
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	439	1	1133	3	N	244	246	1	135
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	268	9	1494	3	N	167	155	1	147
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	400	1	1024	3	N	204	250	1	101
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	184	9	762	3	N	188	189	1	100
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	331	1	1064	3	N	203	101	1	202
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	224	9	1095	3	N	167	182	1	187
						296	1							
						207	9							
						335	1							
						223	9							
						344	1							
						184	9							
PARKER FORESTRY														
WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710														
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	579	1	1284	3	N	579	585	1	241
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	637	9	564	3	N	592	761	1	72
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	876	1	1351	3	N	557	522	1	107
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	651	9	1226	3	N	689	676	1	120
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	558	1	1371	3	N	505	577	1	48
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	613	9	1102	3	N	552	343	1	257
						583	1							
						758	9							
						570	1							
						556	9							
						507	1							
						607	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)													CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY "A" #8 GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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	1	1277	3	Y	221	217	1	24
						243	9							
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	342	1	935	3	Y	198	207	1	15
						218	9							
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	270	1	833	3	Y	171	155	1	31
						188	9							
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	272	1	785	3	Y	155	138	1	48
						171	9							

BP A-52														
WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026														
09	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	607	1	1873	3	Y	340	368	1	41
						374	9							
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	640	1	1911	3	Y	344	328	1	57
						378	9							
11	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	628	1	1857	3	Y	365	399	1	23
						402	9							
12	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	606	1	1756	3	Y	372	333	1	62
						409	9							
01	2449 N	2259	-0-	-190	-0-	559	1	1390	3	Y	282	340	1	4
						310	9							
02	2212 X	2168	-0-	-44	-0-	509	1	1364	3	Y	268	241	1	31
						295	9							

PETTY														
WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137														
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	467	1	1275	3	Y	440	391	1	129
						484	9							
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	385	1	1117	3	Y	399	491	1	37
						439	9							
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	403	1	1140	3	Y	461	417	1	81
						507	9							
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	430	1	1053	3	Y	449	475	1	55
						494	9							
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	395	1	1083	3	Y	537	567	1	25
						591	9							
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	403	1	1090	3	Y	426	348	1	103
						469	9							

PETTY														
WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540														
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	511	1	1446	3	Y	456	405	1	311
						502	9							
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	452	1	1362	3	Y	444	546	1	209
						488	9							
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	500	1	1480	3	Y	543	491	1	261
						597	9							
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	582	1	1489	3	Y	575	608	1	228
						633	9							
*01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	479	1	1374	3	Y	615	649	1	194
						677	9							
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	458	1	1292	3	Y	458	374	1	278
						504	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//	93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.//	876500									
PETTY C				WELL #:	1	RRCID ->	269145	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.12178	- 12216
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
09	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	189 1	205 9	1186	3	Y	186	162	1	27
10	DLQ G-10	2	-0-	2	1582	2 3	2 3			Y	-0-	27	1	-0-
11	1607 N	25	-0-	-1582	-0-	2 1	2 1	20	3	Y	3	3	1	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 9	3 1	23	3	Y	4	3	1	1
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 9	3 1	21	3	Y	3	3	1	1
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 9	3 1	23	3	Y	4	3	1	2
						4 9	4 9							
PETTY C				WELL #:	2	RRCID ->	280322	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	12788	PERF.12176	- 12638
09	15810 X	12449	-0-	-3361	-0-	1468 1	2445 9	8536	3	Y	2223	2008	1	245
10	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	1913 1	3737 9	13515	3	Y	3397	3614	1	28
11	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	1816 1	3728 9	13165	3	Y	3389	3093	1	324
12	20036 X	20036	-0-	-0-	-0-	2051 1	3794 9	14191	3	Y	3449	3525	1	248
01	19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	1904 1	3911 9	13765	3	Y	3555	3443	1	360
02	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	1738 1	3506 9	12296	3	Y	3187	3121	1	426
PETTY D				WELL #:	1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12912	- 15952
09	3510 X	2844	-0-	-666	-0-	211 1	1122 9	1511	3	N	1020	978	1	324
10	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	250 1	1010 9	2113	3	N	918	1083	1	159
11	3570 X	3140	-0-	-430	-0-	213 1	1079 9	1848	3	N	981	729	1	411
12	3689 X	2646	-0-	-1043	-0-	179 1	1009 9	1458	3	N	917	1132	1	196
01	3379 X	881	-0-	-2498	-0-	42 1	481 9	358	3	N	437	416	1	217
02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	356 1	1324 9	3000	3	N	1204	1117	1	304
VICTOR BLANCO (WILCOX)				93711 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
MCCORD				WELL #:	1	RRCID ->	223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	13291	PERF.13020	- 13130
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	231 1	54 9	2084	2	Y	49			194
10	3100 N	4920	-0-	1820	1820	310 1	107 9	4503	2	Y	97			291
11	3000 N	3451	-0-	451	2271	228 1	80 9	3143	2	Y	73	190	1	174
12	3100 N	3022	-0-	-78	2193	310 1	64 9	2648	2	Y	58			232
01	1395	2695	-0-	1300	3493	251 1	59 9	2385	2	Y	54	192	1	94
02	1260	NO RPT	-0-	-1260	2233					Y	NO RPT			94

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
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-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-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			
09	0	NO RPT	-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			
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-			
02	14B2	EXT	-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			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____														03/17/2026									
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			
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-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
MIL-VID														WELL #: 12	RRCID -> 263342	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 12530	PERF. 13250	-	13345			
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	-0-	6230	2	550	9	N	500	345	1					300			
10	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	-0-	6635	2	525	9	N	477	512	1	1	8			264			
11	6900	X	1031	-0-	-5869	-0-	-0-	495	2	536	9	N	487	495	1					256			
12	7130	X	6864	-0-	-266	-0-	-0-	6323	2	541	9	N	492	392	1					356			
01	7161	X	7032	-0-	-129	-0-	-0-	6449	2	583	9	N	530	759	1					127			
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-	-0-					N	454	370	1	1	8			210			

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	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
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VIDOR AMES SWD			WELL #:		1		RRCID -> 148523		COMPL. DATE 05/25/2021		TOTAL DEPTH 4161		PERF. 3436 - 3550								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
MIL-VID			WELL #:		11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/18/2020		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13590 - 13790								
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	219	2	Y	3	1 1							2	
							3	4	3	9											
10	217 N	82	-0-	-135	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	3	2 1							3	
							1	4	3	9											
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	317	2	Y	-0-	3 1							-0-	
							4	4													
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	394	2	Y	22	2 1							20	
							5	4	24	9											
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	20 1							-0-	
02	364 N	229	-0-	-135	-0-	-0-	114	1	111	2	Y	2								2	
							2	4	2	9											
WILLIAMS			WELL #:		1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571		PERF.12878 - 13007								
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	1656	2	Y	299	220 1							239	
							20	4	329	9											
10	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	1601	2	Y	248	186 1							301	
							21	4	273	9											
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	1431	2	Y	276	264 1							313	
							19	4	304	9											
12	1984 X	1890	-0-	-94	-0-	-0-	277	1	1297	2	Y	271	314 1							270	
							18	4	298	9											
01	1984 X	1832	-0-	-152	-0-	-0-	321	1	1197	2	Y	271	378 1							163	
							16	4	298	9											
02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	934	2	Y	283	192 1							254	
							14	4	311	9											
DONNER PROPERTIES GU			WELL #:		1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13162 - 13878								
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS		WELL #:		2ST	RRCID ->	261184	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL	DEPTH	13390	PERF.13154 -	13246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	433	1 6 4	421	2 23 9	Y	21	17 1		17

WILLIAMS A-436 GU		WELL #:		1	RRCID ->	265062	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13536 -	13550	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
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
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	375	1 5 4	364	2 237 9	Y	215	148 1		173

HAGLER BP FEE		WELL #:		1	RRCID ->	271064	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.13212 -	13320	
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-
02	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	
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
02	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	563	1 250 9	1913	2	Y	227	185 1		212

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO HCSSL		WELL #:		5	RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743							
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		6	RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
ARCO HCSL														
93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
567103														
WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ARCO HCSL														
WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"														
93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
567103														
WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ARCO HCSL														
WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VILLAGE MILLS (6030)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
ARCO HCSL														
93831 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
567103														
WELL #: 5 RRCID -> 281469 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101														
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	1	1	9	Y	1		9
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-		9
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	1	2	9	Y	2		11
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	1	2	9	Y	2		13
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	1	2	9	Y	2		15
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT		15
VILLAGE MILLS, EAST (X-1)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"														
93832 288 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN														
567103														
WELL #: 15 RRCID -> 099634 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)				93833 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN				
EQV OPERATING LLC				101634											
VILLAGE MILLS SWD				WELL #:	1	RRCID -> 286427		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH	7021	PERF.	6276 -	6524	
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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118	N	-0-				27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118	N	-0-				27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118	N	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118	N	40	32	1		35
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118	N	-0-				35
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	118	N	NO RPT				35

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 224206	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 12468	PERF.12180 - 12198	
09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	15	1	9538 2 N	44	347
10	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	48	9	9598 2 N	256	536 1
11	9090 X	8945	-0-	-145	-0-	16	1	8715 2 N	195	179 1
12	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	282	9	8724 2 N	620	563 1
*01	9393 X	7716	-0-	-1677	-0-	15	1	7550 3 N	136	276
02	8484 X	NO RPT	-0-	-8484	-0-	215	9	N	NO RPT	276

BP "I" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 250818	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11808	- 11910
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666	N	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129666	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	129666	N	NO RPT		-0-

BP PENNY A-424				WELL #:	1	RRCID -> 251266	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 12544	PERF. 8936	- 9070
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	
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		3	N	-0-					27	
02		448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
BP 'R' UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 272435				COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578						
09		3300	X	2915	-0-	-385	-0-			600	1	920	2	N	1268	1252	1			207	
10		3587	X	3587	-0-	-0-	-0-			1395	9									421	
11		2410	X	2410	-0-	-0-	-0-			620	1	1408	2	N	1417	1203	1			341	
12		3007	X	2284	-0-	-723	-0-			1559	9									170	
*01		3410	X	1220	-0-	-2190	-0-			600	1	951	2	N	781	861	1			278	
02		3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-			859	9									278	
BP AMERICA FEE GAS UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 280630				COMPL. DATE 12/30/2014				TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889						
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	
*02		812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-							N	NO RPT					52	
WEST UNIVERSITY				WELL #:		1H	RRCID -> 285680				COMPL. DATE 04/20/2017				TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818						
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	
02		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					112	
WEST UNIVERSITY				WELL #:		2H	RRCID -> 288357				COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850						
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-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JAMEX, INC.				429659																	
METEOR				WELL #:		1	RRCID -> 297305				COMPL. DATE 09/26/2024				TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9999 - 10163						
09		0	A	-0-	-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	103 2	86 9	N	78	179 1			132
10	589 N	115	-0-	-474	-0-	71 2	44 9	N	40				172
11	540 N	164	-0-	-376	-0-	103 2	61 9	N	55				227
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	902 2	58 9	N	53	180 1			100
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1439 2	50 9	N	45				145
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT				145
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705													
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2241 2	936 9	N	851	845 1			135
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	986 2	552 9	N	502	528 1			109
11	5070 X	1210	-0-	-3860	-0-	759 2	451 9	N	410				519
12	5239 X	1003	-0-	-4236	-0-	783 2	220 9	N	200	360 1			359
01	5239 X	125	-0-	-5114	-0-	81 2	44 9	N	40	160 1			239
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			N	NO RPT				239
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126													
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	385 2	11 9	N	10				142
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	818 2	25 9	N	23				165
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	905 2	47 9	N	43	182 1			26
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
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-			N	NO RPT				116
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136													
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	510 2	286 9	Y	260	267 1			82
10	372 X	367	-0-	-5	-0-	136 2	231 9	Y	210	169 1			123
11	560 X	560	-0-	-0-	-0-	323 2	237 9	Y	215	300 1			38
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	272 1			118
02	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-			Y	NO RPT				118
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166													
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
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT				422
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920													
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	1 1	166 9	N	151	176 1			77
10	248 N	114	-0-	-134	-0-	3 2	111 9	N	101				178
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1 1	135 9	N	123				301
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 1		N	-0-				301
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 1		N	-0-				301
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT				301
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384													
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
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT				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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					112
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					112
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					112
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	Y	2					114
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	1			Y	-0-					114
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					114

PAVEY, W.				WELL #:	1H	RRCID -> 281566	COMPL. DATE 02/21/2016	TOTAL DEPTH 10396	PERF.10675	- 16515
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		38

VENTEX OPERATING CORP.			884527												
PAVEY, W.			WELL #:	2	RRCID ->	293999	COMPL. DATE	11/14/2025	TOTAL	DEPTH	11834	PERF.	6622	-	8914
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	940						279
12	14B2	EXT	17038	-0-	17038	17038	14925	3	2113	9	Y	1921	1839	1	361
01	14B	DENY	15310	-0-	15310	32348	13100	3	2210	9	Y	2009	2043	1	327
02	14B	DENY	11738	-0-	11738	44086	9820	3	1918	9	Y	1744	1780	1	291

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)				94256 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
HITE				WELL #:	1ST	RRCID -> 176857	COMPL. DATE 05/31/2000	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9556 - 9621
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844	N	NO RPT	-0-

CAZA-MCMILLAN				WELL #:	1R	RRCID -> 264455	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8592	-	9716
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				05/16/2025					

WADSWORTH (CH-1) RUMBLE ENERGY LLC CORNELIUS "B"			94543 074 102969		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MATAGORDA								
WELL #:			1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9094 - 9104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
CORNELIUS, L.			WELL #:		1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9100 - 9170						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					97	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					97	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					97	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					97	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					97	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					97	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
CORNELIUS, L.			WELL #:		7		RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8987 - 9006						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					179	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					179	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					179	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					179	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					179	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					179	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
WADSWORTH (LEWIS 9900) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC SAVAGE			94543 444 101415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
WELL #:			4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10122 - 10135								
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_____			02/17/2026																
WADSWORTH (SAVAGE) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC SAVAGE			94543 481 101415		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
WELL #:			2		RRCID -> 190461		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9602 - 9608								
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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____			01/27/2026																

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)														
AGP ENERGY SERVICES LLC														
SAVAGE														
WELL #: S 26 RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526														
94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA														
008731														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698					N	NO RPT		12

WADSWORTH (10,400 FRIO)														
ALLTEX EXPLORATION, INC.														
SAVAGE														
WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556														
94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
015050														
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		107

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
SAVAGE														
WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310														
101415														
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														
EBERLE														
WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329														
102969														
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60

CORNELIUS, L.														
WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971														
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-
02	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														
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WADSWORTH (10,400 FRI0)			//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
RUMBLE ENERGY LLC			//CONT.//		102969										
CORNELIUS, L.			WELL #:		3	RRCID -> 242510	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 12883	PERF.11017	- 11043					
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)					94547 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
ALTA-OTTIS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 271145	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH 14234	PERF.12268	- 12272				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)					94547 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
AGP ENERGY SERVICES LLC					008731										
CORNELIUS, L.					WELL #:	9	RRCID -> 226260	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9810	- 9920				
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-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RUMBLE ENERGY LLC					102969										
CORNELIUS, L.					WELL #:	10	RRCID -> 294633	COMPL. DATE 11/22/2022	TOTAL DEPTH 14570	PERF. 9952	- 10027				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)					94547 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
RUMBLE ENERGY LLC					102969										
CORNELIUS, L.					WELL #:	G 6	RRCID -> 227953	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 14970	PERF.13666	- 14896				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)														CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
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	
02	2688 X	2316	-0-	-372	-0-	2255 2	61 9	N	55					197	
WADSWORTH, S. (10,200)														CNTY: MATAGORDA	
RUMBLE ENERGY LLC															
CORNELIUS B															
WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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															
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-	
02	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															
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
WADSWORTH, S. (11100)														CNTY: MATAGORDA	
AGP ENERGY SERVICES LLC															
CORNELIUS, L.															
WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959															
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
RUMBLE ENERGY LLC															
CORNELIUS, L.															
WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638															
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

WADSWORTH, S. (11100)														CNTY: MATAGORDA	
RUMBLE ENERGY LLC															
CORNELIUS, L.															
				//CONT.//	94547 780	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	102969										
				WELL #:	11	RRCID -> 225322				COMPL. DATE 05/19/2006				TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216	
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WALHALLA (GLENROSE)														CNTY: FAYETTE	
LEEXUS OIL LLC															
LEE															
				WELL #:	1H	RRCID -> 176637				COMPL. DATE 01/26/2000				TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867	
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
02		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	94	1	1795	2		N	-0-		114
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY															
HOUSTON UNIT															
				WELL #:	2	RRCID -> 137973				COMPL. DATE 02/05/1991				TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060	
09		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2				N	-0-		72
10		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4574	2	2	9		N	-0-		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	-0-		82
01		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4596	2	10	9		N	-0-		91
02		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2				N	-0-		91
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															
GOEHRING															
				WELL #:	1	RRCID -> 107180				COMPL. DATE 05/04/1983				TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784	
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-
02		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2				N	-0-		-0-
YOUNG, JOHN H., INC.															
TYE															
				WELL #:	1	RRCID -> 253433				COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)														CNTY: CHAMBERS	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC															
DUGAT A-588															
				WELL #:	1	RRCID -> 265768				COMPL. DATE 11/24/2011				TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		493
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		493
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		493
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		493
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		493
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		493

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT			95731 001 631506 WELL #: 2146			ASSOCIATED RRCID -> 172622			CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2001			CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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 #:		157	RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH		6605 PERF. 6052 - 6058	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1713	RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 5630 - 5635	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH		6044 PERF. 5442 - 5470	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2107	RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH		6042 PERF. 5462 - 5480	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH		6034 PERF. 5556 - 5583	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2730	RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH		6044 PERF. 5599 - 5610	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2753	RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH		6182 PERF. 5792 - 5810	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
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-
02	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
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-
02 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	
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-
02 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	
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-
02 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	
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-
02 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	
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-
02 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	
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-
02 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT										95940 500 237926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
WELLBORN, S. (GEORGETOWN) MOAIC OIL LLC SCHEIN, CALVIN E.										96169 250 589978	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZOS			
WELL #:										1	RRCID -> 096707	COMPL. DATE 07/03/1981	TOTAL DEPTH 12444	PERF.11920	-	11950
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
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
WEST SIDE (FRIO E) OLIPDP II, LLC WEST SIDE										96553 500 100467	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE			
WELL #:										1	RRCID -> 247276	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8162	-	8206
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
*02	24264	23472	-0-	-792	-0-	23154	2	318	9	N	289	179	1			145
WHARTON, S. (FRIO 5650) HILCORP ENERGY COMPANY RAHUNEK										96722 400 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
WELL #:										201	RRCID -> 231976	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5632	-	5659
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
02 14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
WHARTON, S. (YEGUA 10900) PETROREAL INC. TURF GRASS										96722 951 660891	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #:										1	RRCID -> 207047	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 11503	PERF.10898	-	10920
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-
02 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)				96722 975				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
PETROREAL INC.				660891															
LOWE, HOMER				WELL #: 1				RRCID -> 226428				COMPL. DATE 12/30/2005				TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740			
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		
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-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
WHARTON, WEST (WILCOX)				96728 480				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
HITE GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 189056				COMPL. DATE 11/16/2001				TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834			
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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5		
DOROTHY HITE GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 252375				COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696			
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		
02	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			
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-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
DOROTHY HITE GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 259255				COMPL. DATE 08/02/2023				TOTAL DEPTH 16500 PERF.14741 - 14939			
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		
02	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-		988	1	11313	2	Y	-0-					32		
BU RANCH				WELL #: 1				RRCID -> 280656				COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

WHARTON, WEST (4440)			96728 605			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON									
MB ENERGY, LLC			100147																		
RANCHO GRANDE FARMS			WELL #:			6			RRCID -> 236482			COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 4810			PERF. 3700 - 3840			
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	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2025																					

WHARTON, W. (4570)				96728 616	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
BROWN				WELL #:	1	RRCID -> 200443	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4596 - 5272
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WHARTON, WEST (5200)				96728 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
FOC PIERCE RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 277940	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5176 - 5189
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WHITES BAYOU (F-12)				97017 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
SAND HAWK, LLC				747071						
WHITE HEIRS				WELL #:	1 U	RRCID -> 273208	COMPL. DATE 03/28/1983	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 7808 -	7816
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)				97019 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS		
OIL COAST CORP.				619585					
WANGENSTEEN, C. T. ET AL				WELL #:	RRCID -> 106266	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8866 -	8896
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25

WIED (RHINEHART A SAND)		//CONT.//		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
EVEREST RESOURCE COMPANY		//CONT.//		252057												
MCKINLEY		WELL #:		2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022		PERF. 11726 - 11755				
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)				97538 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
IV STANDARD, LLC				103468												
OGLETREE				WELL #:		4		RRCID -> 232648		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 5650 - 5680		
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIS, WEST				97692 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
L & G ASSOCIATES, INC.				479597												
CARLSON UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 110012		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3708 - 3756		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, L C PRODUCTION				793130												
SCOTT, SAM S.				WELL #:				RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3814 - 3822		
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016																
WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)				97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553												
HENDERSON, CATHERINE -B-				WELL #:		1		RRCID -> 198256		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 11908 - 11986		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																					
AMRWR, LLC 102699																					
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028																					
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
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-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874																					
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929																					
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-	
02	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																					
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-	
02	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																					
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-	
02	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																					
09	5880	X	733	-0-	-5147	-0-		-0-	733	2				Y	-0-					130	
10	3627	X	19	-0-	-3608	-0-		-0-	19	2				Y	-0-					130	
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-		-0-						Y	-0-					130	
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-		-0-						Y	-0-					130	
01	3193	X	84	-0-	-3109	-0-		-0-	84	2				Y	-0-					130	
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-		-0-						Y	NO RPT					130	
HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006																					
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-		-0-	145	2				Y	-0-					145	
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-		-0-	399	2	6	9		Y	5					150	
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-		-0-	505	2	14	9		Y	13					163	
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-		-0-	608	2	72	9		Y	65	180	1			48	
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-		-0-	638	2	8	9		Y	7					55	
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-		-0-						Y	NO RPT					55	

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WHITE STRIDE LLC		//CONT.//		101111								
HENDERSON PARTNERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	292277	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.13212 - 13240
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
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	239	-0-	-40	-0-	125 2	114 9	N	104	186	1	87
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT			87
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
02	14B2 EXT	-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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
AMRWR, LLC				102699								
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.13220 - 13326
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072
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-
02	14B DENY	NO RPT	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIS MARSH (13200)				//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				//CONT.//	911874												
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL	DEPTH	13471	PERF.	13070	-	13138	
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, CATHERINE 'A'				WELL #:	9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL	DEPTH	13107	PERF.	12957	-	13040	
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
02	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	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)					97736 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
ACE PRODUCTIONS					003539												
WILLOW SLOUGH GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	078114	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL	DEPTH	8750	PERF.	8132	-	8152	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GCOWS OPERATING LLC					102135												
TATE, R.R.				WELL #:	1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL	DEPTH	8581	PERF.	8309	-	8340	
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
02	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	
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)				//CONT.//	97736 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC					805607														
WHITE ESTATE -A-				WELL #:	8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8035 -	8042					
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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					
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-	
02	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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
02	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					
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	
02	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				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 1			Y	-0-			168
*10		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 1			Y	-0-			168
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 1			Y	-0-			168
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 1			Y	-0-			168
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 1			Y	-0-			168
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 1			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				
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARROW, R. J.			WELL #: 18		RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9451 - 9663				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)			97736 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC			102135												
WAKEFIELD			WELL #: 1H		RRCID -> 267028		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 10903		PERF.10570 - 10580				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
*10	14B2	EXT	65	-0-	65	65	65 1				N	-0-			110
*11	14B2	EXT	62	-0-	62	127	62 1				N	-0-			110
*12	14B2	EXT	64	-0-	64	191	64 1				N	-0-			110
*01	14B2	EXT	61	-0-	61	252	61 1				N	-0-			110
02	14B2	EXT	72	-0-	72	324	72 1				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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
11	14B2	EXT	65	-0-	65	65	65 1				Y	-0-			59
12	14B2	EXT	68	-0-	68	133	68 1				Y	-0-			59
01	14B2	EXT	62	-0-	62	195	62 1				Y	-0-			59
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON CREEK (FRIO 10400) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BUCKEYE				97863 485 292850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MATAGORDA				
				WELL #:	1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL	DEPTH	16937	PERF.	10413	-	10436
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			100
02	14B2	EXT	-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
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	3613	-0-	-448		-0-	3561	2	52	9	N	47			108
02	4060	X	3956	-0-	-104		-0-	3901	2	55	9	N	50			158
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
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
02	168	N	24	-0-	-144		-0-	24	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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WITHERS, NORTH (-A- SAND)		//CONT.//		98290 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560						
PIERCE ESTATES		WELL #:		C244	RRCID -> 258681	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5145 - 5152	
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
WITHERS, NORTH (-F-)				98290 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATES		WELL #:		C232	RRCID -> 192264	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 5503 - 5506	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

ELIJAH GREEN (WILCOX 10)																					
MAGNUM PRODUCING, LP																					
BLACK STONE MINERALS																					
					98360 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL										
					521516										CNTY: TYLER						
WELL #:					3 T	RRCID -> 283360					COMPL. DATE 08/02/2017					TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 9892					

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			

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-			
02	0 #	NO RPT	-0-	-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				

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

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				

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-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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				

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				

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-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

WYLIE (FRIO 3885)		99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
AMRWR, LLC		102699												
THEUMAN, M. C.		WELL #:		3	RRCID ->	110196	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 3898 - 3901			
M	ALLOW 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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			
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-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSAIC OIL LLC		589978												
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4039 - 4043			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	42780 X	30011	-0-	-12769	-0-	300	1	29334	2	N	343	182	1	2	8	304
						377	9									
10	44206 X	31685	-0-	-12521	-0-	310	1	31009	2	N	333	363	1			274
						366	9									
11	40860 X	40860	-0-	-0-	-0-	300	1	40156	2	N	367	547	1			94
						404	9									
12	36270 X	34746	-0-	-1524	-0-	310	1	34045	2	N	355	364	1	1	8	84
						391	9									
01	31837 X	31017	-0-	-820	-0-	310	1	30325	2	N	347	373	1	1	8	57
						382	9									
02	38136 X	NO RPT	-0-	-38136	-0-					N	NO RPT					57
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953																
09	51120 X	41951	-0-	-9169	-0-	300	1	41203	2	N	407	183	1	9	8	397
						448	9									
10	52824 X	47166	-0-	-5658	-0-	310	1	46365	2	N	446	541	1			302
						491	9									
11	62768 X	62768	-0-	-0-	-0-	300	1	61896	2	N	520	735	1			87
						572	9									
12	55529 X	55529	-0-	-0-	-0-	310	1	54517	2	N	638	549	1	6	8	170
						702	9									
*01	50080 X	50080	-0-	-0-	-0-	310	1	49159	2	N	555	556	1	5	8	164
						611	9									
02	56028 X	NO RPT	-0-	-56028	-0-					N	NO RPT					164
ETOCO, L.P. 255133																
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350																
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																
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000																
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617																
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-
02	T. A.	NO RPT	-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 #:		RRCID -> 172551		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9068 - 9072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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				
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
02	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				
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
02	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				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)				99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				429659												
FRENSLEY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 11308		PERF.10654 - 10852				
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

LEYENDECKER				WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10839 - 11114				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)													CNTY: COLORADO													
JAMEX, INC.																										
BOGATTO																										
													//CONT.//	99843 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
													//CONT.//	429659												
													WELL #:	1	RRCID -> 178278			COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123					
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							
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							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66							
LEYENDECKER-CULLEN																WELL #:	1	RRCID -> 181196			COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186		
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-							
02	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		
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-							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							